

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента:	0	0	0	2	8	–	А
---------------	---	---	---	---	---	---	---

за II квартал 2009 года

Место нахождения: *Российская Федерация, 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 ОАО «Газпром» Дата «___» _____ 2009 г.	_____ С.Ф. Хомяков подпись
Главный бухгалтер ОАО «Газпром» Дата «___» _____ 2009 г.	_____ Е.А. Васильева подпись М.П.

Контактное лицо: <i>заместитель начальника отдела по работе с акционерами</i> <i>Лобачева Елена Павловна</i> Телефон: (007) (495) 719-27-86 Факс: (007) (495) 719-39-37 Адрес электронной почты: <i>E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru</i> Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем Ежеквартальном отчете: http://www.gazprom.ru
--

ВВЕДЕНИЕ	5
-----------------------	----------

I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ, ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ 5

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	5
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	17
1.4. Сведения об оценщике эмитента	19
1.5. Сведения о консультантах эмитента	20
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	21

II. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА

21	21
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	21
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	23
2.3. Обязательства эмитента.....	24
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	24
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	25
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	27
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	27
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	27
2.5.1. Отраслевые риски.....	27
2.5.2. Страновые и региональные риски	32
2.5.3. Финансовые риски	36
2.5.4. Правовые риски	39
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	45

III. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ..... 48

3.1. История создания и развитие эмитента.....	48
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	48
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	49
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	49
3.1.4. Контактная информация.....	51
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	51
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	51
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	55
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	55
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	55
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	58
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	59
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	67
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	77
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми организациями или кредитными организациями, ипотечными агентами	79
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	79
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	88
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	88
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	94

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	94
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	209
3.6.1. Основные средства	209

IV. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

.....	211
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	211
4.1.1. Прибыль и убытки.....	211
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	213
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	215
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	216
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	216
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	218
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	220
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	220
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	234
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	237
4.5.2. Конкуренты эмитента	238

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.....

.....	241
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	241
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	246
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	291
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	292
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	294
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	308
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	308
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	309

VI. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....

.....	310
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	310
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.....	310
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").....	311
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	314
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	314
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	317
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	318

VII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ..... 319

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	319
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	319
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	320
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	320
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	320
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	321
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	321

VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ..... 329

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	329
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	329
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	330
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	331
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	331
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.....	334
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	356
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	356
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	361
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	362
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	362
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	363
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	436
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	436
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	436
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	436
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	437
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	438
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	442
8.10. Иные сведения.....	451

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО ЗА 2008 ГОД..... 452

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ ЗА 2008 ГОД..... 531

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2009 ГОДА..... 578

Введение

Основание, в силу которого эмитент обязан осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета:

ОАО «Газпром», как Эмитент, осуществивший размещение ценных бумаг путем открытой подписки среди неограниченного круга лиц и государственная регистрация выпусков ценных бумаг которого сопровождалась регистрацией Проспектов ценных бумаг Общества, в соответствии с пунктом 5.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, обязан осуществлять раскрытие информации в форме Ежеквартального отчета.

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

Иная информация:

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.

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

В соответствии с учредительными документами ОАО «Газпром» органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров Общества;

Совет директоров Общества;

Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган)

Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган);

Совет директоров Эмитента

Председатель Совета директоров:

Зубков Виктор Алексеевич

Год рождения: ***1941***

Заместитель Председателя Совета директоров:

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: ***1962***

Члены Совета директоров:

Ананенков Александр Георгиевич

Год рождения: ***1952***

Бергманн Буркхард

Год рождения: ***1943***

Газизуллин Фарит Рафикович

Год рождения: ***1946***

Карпель Елена Евгеньевна

Год рождения: ***1944***

Набиуллина Эльвира Сахипзадовна

Год рождения: ***1963***

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: ***1970***

Шматко Сергей Иванович

Год рождения: ***1966***

Юсуфов Игорь Ханукович

Год рождения: ***1956***

Мусин Валерий Абрамович

Год рождения: ***1939***

Правление (коллегиальный исполнительный орган) Эмитента

Председатель Правления:

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: ***1962***

Заместители Председателя Правления:

Ананенков Александр Георгиевич

Год рождения: ***1952***

Васильева Елена Александровна
Год рождения: 1959

Голубев Валерий Александрович
Год рождения: 1952

Козлов Александр Николаевич
Год рождения: 1952

Круглов Андрей Вячеславович
Год рождения: 1969

Медведев Александр Иванович
Год рождения: 1955

Хомяков Сергей Федорович
Год рождения: 1953

Члены Правления:

Аксютин Олег Евгеньевич
Год рождения: 1967

Голко Ярослав Ярославович
Год рождения: 1961

Дубик Николай Николаевич
Год рождения: 1971

Илюшин Виктор Васильевич
Год рождения: 1947

Павлова Ольга Петровна
Год рождения: 1953

Подюк Василий Григорьевич
Год рождения: 1946

Русакова Влада Вилориковна
Год рождения: 1953

Селезнев Кирилл Геннадьевич
Год рождения: 1974

Федоров Игорь Юрьевич
Год рождения: 1965

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента:

Миллер Алексей Борисович
Год рождения: 1962

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о банковских счетах ОАО «Газпром», которые Общество считает для себя основными:

Перечень рублевых счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях – резидентах Российской Федерации.

1. Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк»**
(Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, дом 16, корпус 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Корреспондентский счет: **30101810200000000823**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000000000001
расчетный счет	40702810200000020001
расчетный счет	40702810300000030001
расчетный счет	40702810400000040001
расчетный счет	40702810500000050001
расчетный счет	40702810600000060001
расчетный счет	40702810900000090001
расчетный счет	40702810900000100001
расчетный счет	40702810000000110001
расчетный счет	40702810100000120001
расчетный счет	40702810200000130001
расчетный счет	40702810300000140001

2. 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**
Корреспондентский счет: **30101810700000000187**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300060000153

3. Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Корреспондентский счет: **30101810500000000060**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810514438034220

4. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**
Место нахождения: **Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**
ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Корреспондентский счет: **3010181040000000225**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810600020106433

5. 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**
Корреспондентский счет: **30101810100000000363**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810500010000848

6. Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 129090, город Москва, улица Щепкина, 4**
ИНН: **7702216772**
БИК: **044525101**
Корреспондентский счет: **30101810100000000101**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800000000198

7. 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**
Корреспондентский счет: **30101810900000000217**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810900005701503

8. 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**
Корреспондентский счет: **30101810500000000709**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810100130001004

9. 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**
Корреспондентский счет: **30101810800000000866**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200120000186
расчетный счет	40702810300120010186
расчетный счет	40702810400120020186

10. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Краснодаре**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре**
Место нахождения: **350051, г.Краснодар, ул.Дзержинского, д.36**
ИНН **7744001497**
БИК: **040349781**
Корреспондентский счет: **30101810500000000781**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200070000809

11. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге**
Место нахождения: **192148, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.15**
Почтовый адрес: **192148, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, д.15**
ИНН **7744001497**
БИК: **044030827**
Корреспондентский счет: **30101810200000000827**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000000001422
расчетный счет	40702810300000001423

12. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Надыме**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Надыме**
Место нахождения: **629730, г.Надым, ул.Набережная им.Оруджева, д.53**
ИНН **7744001497**
БИК: **047186898**
Корреспондентский счет: **30101810100000000898**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810001000000231

13. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Новый Уренгой**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Новый Уренгой**
Место нахождения: **629300, г.Новый Уренгой, ул.26 съезда КПСС, д.4**
ИНН **7744001497**
БИК: **047195753**
Корреспондентский счет: **30101810700000000753**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000020001673
расчетный счет	40702810900020101673
расчетный счет	40702810800020201673

14. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Оренбурге**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Оренбурге**
Место нахождения: **460000, г.Оренбург, ул.Правды, д.18**
ИНН **7744001497**
БИК: **045354854**
Корреспондентский счет: **30101810800000000854**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810100230002414

15. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Чайковский**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Чайковский**
Место нахождения: **617760, Пермский край, г. Чайковский, Приморский б-р, д.30**
ИНН **7744001497**
БИК: **045763701**
Корреспондентский счет: **30101810900000000701**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300061001100

16. 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**
Корреспондентский счет: **30101810800000000763**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810420000000037

17. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Уфе**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Уфе**
Место нахождения: **450022, г.Уфа, ул.Менделеева, д.138**
ИНН **7744001497**
БИК: **048073928**
Корреспондентский счет: **30101810300000000928**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810400250001872

18. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Волгограде**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Волгограде**
Место нахождения: **400074, г.Волгоград, ул.Козловская, д.34-а**
ИНН **7744001497**
БИК: **041806779**
Корреспондентский счет: **30101810900000000779**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800100001201

19. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Нижнем Новгороде**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Нижнем Новгороде**
Место нахождения: **603005, г.Н.Новгород, ул.Пискунова, д.3/5**
ИНН **7744001497**
БИК: **042202764**
Корреспондентский счет: **30101810700000000764**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800010001627

20. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ставрополе**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ставрополе**
Место нахождения: **355012, г.Ставрополь, ул.Ленина, д.419, корп.2**
ИНН **7744001497**
БИК: **040702754**
Корреспондентский счет: **30101810600000000754**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810800000001557

21. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Махачкале**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Махачкале**
Место нахождения: **367025, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Ермошкина, д.24**
ИНН **7744001497**
БИК: **048209912**
Корреспондентский счет: **30101810700000000912**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200180001400

22. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ухте**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Ухте**
Место нахождения: **169300, Республика Коми, г.Ухта, ул.30 лет Октября, д.25**
ИНН **7744001497**
БИК: **048717779**
Корреспондентский счет: **30101810100000000779**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810900170001364

23. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Томске**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Томске**
Место нахождения: **634006, г.Томск, ул.Пушкина, д.52 Е**
ИНН **7744001497**
БИК: **046902758**
Корреспондентский счет: **30101810800000000758**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810200000009584

24. 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**
Корреспондентский счет: **3010181060000000758**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810000030000850

25. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Екатеринбург**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Екатеринбург**
Место нахождения: **620086, г.Екатеринбург, улРадищева, д.55а**
ИНН **7744001497**
БИК: **046568945**
Корреспондентский счет: **30101810800000000945**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810600261001707

26. Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Туле**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Туле**
Место нахождения: **300026, г.Тула, пр-т Ленина, д.106**
ИНН **7744001497**
БИК: **047003716**
Корреспондентский счет: **30101810700000000716**

Тип счета	Номер счета
расчетный счет	40702810300040002360

Перечень валютных (текущих, транзитных и прочих) счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях – резидентах Российской Федерации.

1. Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Корреспондентский счет: **30101810200000000823**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978900000000001
текущий счет в долларах США	40702840300000000001
текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826900000000001
транзитный счет в евро	40702978000007000001
транзитный счет в долларах США	40702840400007000001

Тип счета	Номер счета
транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	40702826000007000001
текущий счет в евро	40702978000000010001
транзитный счет в евро	40702978100007010001
текущий счет в долларах США	40702840500000020001
транзитный счет в долларах США	40702840600007020001
текущий счет в долларах США	40702840400000010001
транзитный счет в долларах США	40702840500007010001
корпоративный карточный счет	40702840900002000001
корпоративный карточный текущий счет	40702840000002010001
транзитный счет к карточному счету в долларах США	40702840200007200001
транзитный счет к карточному счету в долларах США	40702840300007210001
текущий счет в долларах США	40702840600000030001
транзитный счет в долларах США	40702840700007030001
текущий счет в японских йенах	40702392900000000001
транзитный счет в японских йенах	40702392000007000001
текущий счет в белорусских рублях	40702974700000000001
транзитный счет в белорусских рублях	40702974800007000001

2. 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**

Корреспондентский счет: **30101810700000000187**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	407029780000600000007
текущий счет в долларах США	407028403000600000246
текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	407028261000600000004
транзитный счет в евро	407029783000600000008
транзитный счет в долларах США	407028406000600000247
транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства	407028264000600000005

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия**

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Корреспондентский счет: **30101810500000000060**

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978414438034220
текущий счет в долларах США	40702840814438034220
транзитный счет в евро	40702978114438114220
транзитный счет в долларах США	40702840314438110220

Тип счета	Номер счета
специальный счет в депозитарии	40502840214438054220

4. Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19*
ИНН: *7707083893*
БИК: *044525225*
Корреспондентский счет : *30101810400000000225*

Тип счета	Номер счета
текущий счет в евро	40702978500020106433
текущий счет в долларах США	40702840900020106433
транзитный счет в евро	40702978400020206433
транзитный счет в долларах США	40702840800020206433

5. Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 129090, город Москва, улица Щепкина, 4*
ИНН: *7702216772*
БИК: *044525101*
Корреспондентский счет: *30101810100000000101*

Тип счета	Номер счета
текущий счет в долларах США	40702840300000000419
транзитный счет в долларах США	40702840700000000420
текущий счет в евро	40702978200000000229
транзитный счет в евро	40702978600000000230

6. 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*
Корреспондентский счет: *30101810900000000217*

Тип счета	Номер счета
текущий счет в долларах США	40702840200005701503
транзитный счет в долларах США	40702840500205701511

Перечень счетов ОАО «Газпром», открытых в кредитных организациях - нерезидентах.

1. 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: *не применимо*
БИК: *не применимо*
Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в индийских рупиях	019178
в долларах США	701785

2. Полное фирменное наименование: *Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк» (Филиал № 2)*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Белгазпромбанк» (Филиал № 2)*
 Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в долларах США	3024000001667
в белорусских рублях	3021000002597

3. Полное фирменное наименование: *Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»*
 Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *of. 13, 9/2, V. Vasylykivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в гривнах	26008201400414
в долларах США	26008201400414

4. Полное наименование: *Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch*
 Сокращенное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в долларах США	803512092908092014
в юанях ренминби	803512092908092001

5. Полное наименование: *Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch*
 Сокращенное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *Nedjatollahi str., Tehran, Iran*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в долларах США	79557528
в иранских риалах	134008849

6. Полное наименование: *National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch*
 Сокращенное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в туркменских манатах	684989/01
в долларах США	2731238

7. Полное наименование: *Banque Exterieurе d'Algerie (BEA)*
 Сокращенное наименование: *Banque Exterieurе d'Algerie (BEA)*
 Место нахождения: *Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
депозитный счет в долларах США	0173400018/08
в алжирских динарах	0171500082/96

8. Полное фирменное наименование: *JSC VTB Bank, New Delhi Branch*
 Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
в российских рублях	40702810400620000001
текущий счет в индийских рупиях	40702356400621000001
транзитный счет в индийских рупиях	40702356100620000001

9. Полное фирменное наименование: *AS "SMP Bank"*
 Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
 Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*
 ИНН: *не применимо*
 БИК: *не применимо*
 Корреспондентский счет: *не применимо*

Тип счета	Номер счета
мультивалютный счет в долларах США, евро и латах	LV60MULT1010362000010

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществивших) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности, в том числе сводной (консолидированной) отчетности, эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5*

Номер телефона: *(007)(495) 967 60 00*

Номер факса: *(007)(495) 967 60 01*

Адрес электронной почты: *www.pwc.ru (раздел Контакты)*

Сведения о лицензии на осуществление аудиторской деятельности либо о полном наименовании и месте нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента:

Номер лицензии: *№ E000376*

Дата выдачи лицензии: *20 мая 2002 года*

Срок действия лицензии: **20 мая 2012 года**

Орган, выдавший указанную лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

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

1. Аудиторская Палата России (АПР),

Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **1995-2008 годы**

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):

доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **в настоящее время фактов участия ЗАО «ПвК Аудит» (далее - Аудитор) и его должностных лиц в уставном капитале Эмитента не выявлено;**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства Аудитору не предоставлялись;**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **в настоящее время фактов финансовой, имущественной, родственной или какой-либо иной заинтересованности Аудитора и должностных лиц Аудитора, превышающей отношения по договору с ОАО «Газпром» на предоставление аудиторских услуг, а также какой-либо зависимости Аудитора от третьей стороны, собственников или руководителей Эмитента, иных факторов, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от Эмитента не выявлено;**

должностные лица эмитента, являющиеся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **в настоящее время фактов совмещения должностными лицами Эмитента деятельности в Аудиторской компании не выявлено.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

ОАО «Газпром» при выборе и организации работы с аудитором руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, которое предусматривает проведение комплекса мер, направленных на снижение влияния указанных выше факторов.

Аудитор в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

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» был проведен конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» в 2009 году.

Основные требования, предъявленные к аудиторским организациям:

- **наличие лицензии на осуществление аудиторской деятельности в Российской Федерации (в соответствии со ст.23 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и с учетом положений информационного сообщения Минфина РФ от 22 января 2009 г.);**
- **соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации;**

- начальная (максимальная) цена договоров на оказание аудиторских услуг;
- наличие опыта аудиторской организации в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром».

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), 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».

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору 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 аудитору (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2004	16 640
2005	16 379
2006	16 344
2007	15 851
2008	20 694

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, 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».

Наличие отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

По состоянию на дату окончания II квартала 2009 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики для определения рыночной стоимости размещенных ценных бумаг ОАО «Газпром», находящихся в обращении не привлекались.

Размещенные ценные бумаги ОАО «Газпром», находящиеся в обращении имуществом не оплачивались.

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2008 года) оказаны:

Фамилия, имя, отчество оценщика: **Саркисян Акон Гургенович**

Информация о членстве в саморегулируемой организации оценщиков:

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

Место нахождения саморегулируемой организации оценщиков: **Российская Федерация, г. Москва**

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

Регистрационный номер **№000010**

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**

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН), за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании такого юридического лица: **1027739030769**

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, оказывающем эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лицах, 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, Москва, ул. Остоженка, 25**

Номер телефона: **(495) 737-86-30**

Номер факса: **(495) 737-86-32**

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **www.fscorp.ru**

Данные о лицензиях (для консультантов, являющихся профессиональными участниками рынка ценных бумаг):

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности

Номер: **№ 077-06174-100000**

Дата выдачи лицензии: **29 августа 2003 года**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности

Номер: **№ 077-06178-010000**

Дата выдачи лицензии: **29 августа 2003 года**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

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 и А5 - погашенных, серии А4, серии А6, серии А7, серии А8, серии А9 – находящихся в обращении и серий А10-А14 – планируемых к обращению;
- 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

Таких лиц нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента:

Наименование показателя	6 месяцев 2009 года
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	4 943 115 277
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	31,47
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	8,85
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, раз ^{(1);(1)}	2,22
Уровень просроченной задолженности, %	5,05
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,92
Доля дивидендов в прибыли, % ⁽²⁾	-
Производительность труда, тыс.руб./чел.	91 364
Амортизация к объему выручки, %	10,82

⁽¹⁾ Для расчета данного показателя использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разгах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.

^(1.1) Для расчета данного показателя 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.

⁽²⁾ Дивиденды по итогам деятельности за первое полугодие 2009 года не объявлялись и не выплачивались.

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 2009 года увеличилась на 57 448 503 тыс. рублей по сравнению с итогами первого полугодия 2008 года и составила 4 943 115 277 тыс. рублей. Прирост чистых активов в относительном выражении составил 1,18%. На замедление роста чистых активов оказали влияние:

- *проведенная Обществом, в связи со снижением котировок акций компаний–эмитентов, переоценка финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2008 года.*
- *снижение стоимости основных средств вследствие превышения начисленной амортизации основных средств над стоимостью принятых к учету объектов основных средств.*

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 свидетельствуют о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности в первом полугодии 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года произошло увеличение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 27,46% до 31,47%. На рост показателя в большей степени оказало влияние увеличение долгосрочных обязательств Общества по статье баланса 512 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» за счет:

- *размещения Обществом во втором квартале еврооблигаций на международных рынках капитала;*
- *отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 30 июня 2009 года курсы валют составили 31,2904 руб. за 1 доллар США (30 июня 2008 года – 23,4573 руб.) и 43,8191 руб. за 1 евро (30 июня 2008 года – 36,9077 руб.)*

Снижение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 9,85% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2008 года до 8,85% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2009 года произошло в большей степени за счет снижения краткосрочных обязательств Общества. Снижение краткосрочных обязательств по статье «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» связано с уменьшением размера начисленных дивидендов с 2,66 рублей на одну акцию за 2007 год до 0,36 рубля на одну акцию за 2008 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.

Снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,90 раза по состоянию на 30 июня 2008 года до 2,22 раза на 30 июня 2009 года связано, в большей степени, со значительным снижением чистой прибыли ОАО «Газпром» по итогам деятельности в первом полугодии 2009 года на 116 664 531 тыс. руб. или на 40,83% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Снижение обязательств, погашаемых в отчетном периоде на 16 527 273 тыс. руб. или на 13,62%, частично компенсировало данное снижение.

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» в первом полугодии 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года вызвано, с одной стороны, увеличением размера просроченной кредиторской задолженности (с 60 133 484 тыс. рублей до 78 631 881 тыс. рублей, или на 30,76%), которая состоит, преимущественно, из задолженности перед дочерними обществами ОАО «Газпром», с другой стороны вызвано снижением краткосрочных обязательств Общества в связи с уменьшением размера начисленных дивидендов с 2,66 рублей на одну акцию за 2007 год до 0,36 рублей на одну акцию за 2008 год.

Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 0,99 по состоянию на 30 июня 2008 года до 0,92 на 30 июня 2009 года обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) и по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса, в которых соответственно отражается долгосрочная и текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

По итогам деятельности в первом полугодии 2009 года произошло незначительное снижение показателя «Амортизация к объему выручки» по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Доля амортизации невысока и в среднем (за последние 5 лет) составляет 11-14% от выручки Эмитента. Основным фактором, повлиявшим на незначительное снижение показателя «Амортизация к объему выручки» с 11,41 по итогам деятельности за 6 месяцев 2009 года до 10,82 по итогам деятельности в аналогичном периоде 2008 года, является опережающий рост выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 113 250 560 тыс. руб. или на 9,21%) по сравнению с ростом амортизационных отчислений (на 4 999 004 тыс. руб. или на 3,56%).

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента по состоянию на дату окончания отчетного квартала:

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» по состоянию на дату окончания II квартала 2009 года составила 5 425 065 540 965 рублей.

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.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Данные о структуре кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за отчетный период:

Кредиторская задолженность (в том числе просроченная) по состоянию на 30 июня 2009 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	208 983 945	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	78 192 728	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	317 560	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	8 505 216	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Кредиты, тыс.руб.	131 879 904	235 606 526
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	44 198 825	773 326 808
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	X
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	15 540 550	25 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	13 722 177	109 360 189
в том числе просроченная, тыс.руб.	439 153	X
Итого, тыс. руб.	407 607 627	1 118 293 523
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	78 631 881	X

Данные о просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), с указанием причин неисполнения и последствий, 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 2009 года составляет 78 631 881 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром», в договорах с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

Данные о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за II квартал 2009 года:

По состоянию на 30 июня 2009 года:

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

Сокращенное фирменное наименование: *«Газ Капитал» СА*

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

Сумма кредиторской задолженности: *678 995 477 тыс. рублей*

Размер кредиторской задолженности (в процентах от общей суммы кредиторской задолженности): *44,5 %*

Размер просроченной кредиторской задолженности: *просроченной кредиторской задолженности нет*

Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *просроченной кредиторской задолженности нет*

Сведения об аффилированности кредитора с эмитентом: *аффилированным лицом Эмитента не является*

2.3.2. Кредитная история эмитента

В течение 2004 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 ОАО «Газпром» на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.

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.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, руб. / иностр. валюта	Срок кредита (займа) (лет) / срок погашения (дата)	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 мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 30 июня 2009 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.

Описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завешено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска - на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

В течение 2004-2008 годов, а также в течение 6 месяцев 2009 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

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства по состоянию на дату окончания II квартала 2009 года:

	Обеспечения, выданные на 30 июня 2009 года
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	-
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения за третьих лиц, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	154 653 946

Общая сумма обеспечений, выданных по состоянию на 30 июня 2009 года, составляет 154 653 946 тыс. рублей и представлена в строке 960 бухгалтерского баланса ОАО «Газпром».

Информация о каждом из обязательств 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, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

Обязательства ОАО «Газпром» из обеспечения, предоставленного за период с 1 января 2009 года до 30 июня 2009 года, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов ОАО «Газпром» на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения отсутствуют.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

В течение 2004-2008 годов, а также в течение II квартала 2009 года, ОАО «Газпром» соглашений и сделок, не отраженных в его бухгалтерском балансе, которые могли бы существенным образом отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества, не заключало.

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

По состоянию на дату окончания отчетного квартала в обращении находилось пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром»: серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9.

Средства, полученные от размещения всех, находящихся в обращении выпусков облигаций ОАО «Газпром», как и планировалось, использованы на финансирование текущей деятельности Общества.

30 июня 2009 г. ОАО «Газпром» были размещены два выпуска облигаций серии А11 и А13.

Средства, полученные от размещения этих выпусков, как и планировалось, будут использованы на финансирование текущей деятельности Общества.

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

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании функционирует система управления рисками, что позволит не только улучшать качество управленческих решений в целом, но и стабилизировать рост показателей эффективности и повышать конкурентоспособность Компании.

Управление рисками ОАО «Газпром» в рамках единой корпоративной системы (КСУР) 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 возможным изменением 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, поставляемый российским потребителям компаниями группы ОАО «Газпром». 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
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,9% ²

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

² Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году предусмотрено изменение цен на газ 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%.

Проектом сценарных условий и основных макроэкономических параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2010 год и плановый период 2011 и 2012 годов, разработанным Минэкономразвития России в июле 2009 года, предусмотрены следующие предельные размеры повышения цен на газ в 2010-2012 годах:

Наименование показателя	2010	2011	2012
Прирост средних оптовых цен для всех категорий российских потребителей, %	26,6	15,7 ¹	15,1

¹ 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. Потенциальными конкурентами Общества могут стать поставщики СПГ, и, прежде всего, Катар и Нигерия. Хотя спрос на природный газ в Европе расширяется опережающими темпами по сравнению с ростом спроса на первичную энергию в целом, превышение предложения газа над спросом, отмечающееся уже в течение целого ряда лет, в ближайшее время может сохраниться. Дополнительным фактором сдерживающим рост спроса, является стагнация в экономике европейских стран.

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 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.

В сентябре 2007 г. Европейская Комиссия выступила с проектом новых директив по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергорынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»). В настоящее время эта новая инициатива, которая станет дальнейшим развитием положений Второй Директивы по газу, находится в стадии окончательного одобрения.

Третий энергетический пакет предполагает отделить производящие мощности (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергетики) 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 к одобрению представлены 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.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации газотранспортная инфраструктура может быть отчуждена на возмездной, рыночной основе. 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 применяет на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не ратифицирован Государственной Думой. ОАО «Газпром» полагает, что ратификация ДЭХ облегчит доступ иностранным компаниям к газопроводам, принадлежащим Обществу, в том числе для транзита газа из стран Центральной Азии на европейский рынок. Поэтому ратификация ДЭХ без внесения в него уточняющих поправок, может привести к обострению конкуренции газ – газ на рынке Европы.

Реализация положений газовых директив Европейского Союза объективно способствует развитию рынка спотовой, биржевой торговли газом. 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.

Энергетической стратегией России на период до 2020 года определено, что приоритетными направлениями структурных изменений в газовой отрасли будут повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе раздельного учета затрат по видам деятельности, совершенствование системы внутренней торговли газом, включая ликвидацию препятствующих ее развитию узких мест газотранспортной системы, и поэтапный переход к эффективному внутреннему рынку газа. При этом в среднесрочной перспективе предусмотрено сохранение Единой системы газоснабжения (ЕСГ) в качестве единого инфраструктурного технологического комплекса, ее развитие за счет сооружения и подключения к ней новых объектов любых форм собственности.

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.

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

Мировая экономика находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.

Вместе с тем в условиях нарастания кризисных явлений в мировой экономике нет гарантий, что меры, принимаемые ведущими экономиками мира, позволят компенсировать негативное развитие событий. Таким образом, как в развитых, так и в развивающихся странах сохраняется угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

Эти неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность Группы.

ОАО «Газпром» разработана финансовая стратегия деятельности в условиях глобального экономического кризиса, которая учитывает различные сценарии развития сырьевых и финансовых рынков и, по мнению руководства ОАО «Газпром», 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.». В рамках Проекта разрабатываются нефтяное Пилтун-Астохское и газовое Лунское месторождения. 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, интерес ОАО «Газпром» связан с выходом на рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. На фоне существенного истощения ресурсной базы прогнозируется увеличение зависимости США от внешних поставщиков энергоносителей, в том числе на рынке сжиженного природного газа. 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. 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 будут действовать 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» осуществляются работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества. Стратегическим

преимуществом данного проекта является возможность диверсифицировать транспортные маршруты, повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Предполагается, что газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя транзитные страны, что позволит снизить стоимость транспортировки газа, а также уменьшить политические риски. Проект получил политическую поддержку Европейского Союза, который присвоил ему статус ТЕН (Трансъевропейские сети).

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 рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», приступило к разработке проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность системы может составить от 31 до 63 млрд. куб. м товарного 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 A.G.

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 Болгария (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.) и Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.). Проводятся переговоры по заключению аналогичных соглашений с Республикой Словения и Австрийской Республикой.

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 «Газпром» и Венгерский банк развития (MFB) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток». 15 мая года 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».

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 2009 года доля денежных платежей в выручке от потребителей России составила 99,22%. 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, а также за счет освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, 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

реализаций 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 нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках в качестве оперативного инструмента поддержания макроэкономической стабильности, Банком России используется 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 силу неопределенности развития событий на мировых сырьевых рынках и рынках капитала оценить эффективность предпринимаемых Банком России мер и их влияния на деятельность Компании в настоящее время представляется затруднительным.

Риск мирового финансового кризиса:

В последнее время, в связи с усилением мирового финансового кризиса, увеличилась вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Сохранение или 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, характерное для текущей рыночной ситуации, 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 2009 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 Сбербанк РФ на сумму 3 млрд. долл. США и Россельхозбанк на сумму 600 млн. долл. США.

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

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся пять выпусков рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А4, серии А6, серии А7 и серии А8, серии А9, размещенные в феврале 2005 года, августе 2005 года, ноябре 2006 года и в феврале 2007 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, единого социального налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся 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.

При этом, в часть первую НК РФ периодически вносятся изменения и дополнения, наиболее масштабными из которых, стали поправки, вступившие в силу с 2007 года.

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%, действует рассрочка по уплате НДС, введена «амортизационная премия» в размере 30% в отношении отдельных видов основных средств. Вместе с тем, в ближайшее время предполагается реформирование налогообложения фонда оплаты труда, которое может привести к увеличению налоговой нагрузки. Кроме того, Министерством финансов Российской Федерации подготовлен законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В целом, в отношении организаций газовой отрасли, в отличие от предприятий нефтяной промышленности, можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет, несмотря на рост налоговых платежей в абсолютном выражении. В то же время, нельзя гарантировать, что в дальнейшем налоговая нагрузка в относительном выражении не вырастет.

Несмотря на кризисные явления в мировой экономике и значительное ухудшение конъюнктуры сырьевых рынков, представителями Минфина России высказываются предложения об увеличении налогового бремени для газовой отрасли. В случае, если такие предложения будут приняты на уровне законодательных актов, налоговая нагрузка на ОАО «Газпром» будет увеличена.

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 правил таможенного контроля и пошлин.

1. Статья 337 Таможенного кодекса Российской Федерации от 28 мая 2003 г. № 61-ФЗ, вступившего в силу с 1 января 2004 года, ограничивает условия внесения обеспечения уплаты таможенных пошлин и налогов в строго определенных случаях. В то же время, таможенные органы используют положения Инструкции № 1013, утвержденной приказом ГТК России от

15 сентября 2003 г., и статью 315 Таможенного кодекса Российской Федерации, как право требовать обеспечения уплаты таможенных платежей и при периодическом временном декларировании.

Распространение такой нормы на поставки газа с введением с 1 января 2004 г. ставки вывозной таможенной пошлины в размере 30% от таможенной стоимости требует отвлечения на указанные цели денежных средств, исчисляемых сотнями миллионов долларов США.

Ранее Федеральная таможенная служба Российской Федерации разрешала ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» производить таможенное оформление природного газа без предоставления обеспечения уплаты таможенных платежей и риски, связанные с этой операцией, были временно устранены.

С января 2008 года Федеральная таможенная служба Российской Федерации ввела практику разрешения на срок шесть месяцев таможенного оформления поставок природного газа без внесения обеспечения.

В настоящее время ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» имеют возможность не предоставлять обеспечение уплаты таможенных платежей до 31 июля 2009 г.

ОАО «Газпром» продолжает работу с Федеральной таможенной службой Российской Федерации по вопросу сохранения порядка уплаты таможенных пошлин при осуществлении экспортных поставок природного газа в соответствии с главой 26 Таможенного кодекса Российской Федерации, оставляя за собой право на соответствующее обращение в Правительство Российской Федерации и обжалование в арбитражном суде в случае несохранения прежнего порядка. Но даже при возврате к прежней схеме оплаты таможенных платежей без обеспечения возникают риски, вытекающие из весьма жестких сроков перечисления денежных средств для уплаты таможенных пошлин и сборов, а также строгого соблюдения 50%-ной авансовой оплаты применительно к каждому контракту.

2. ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» с момента установления порядка таможенного оформления энергоносителей декларируют вывозимый из Российской Федерации природный газ в соответствии с нормами таможенного законодательства и условиями внешнеторговых контрактов, представляя в Центральную энергетическую таможню акты о поставках газа, подписанные с инопокупателями в пунктах приема-сдачи за пределами Российской Федерации. Именно эти акты, указанные в контрактах, содержат фактические данные о переданном контрагенту газе и служат основанием как для проведения расчетов за реализованный товар, так и для определения таможенной стоимости.

Федеральная таможенная служба приказом от 01.04.2009 г. № 591, не зарегистрированным в Минюсте РФ, внесла изменения в приказ ГТК РФ от 07.08.2002 г. № 850 "О таможенном контроле природного газа", обязывающие экспортеров с 01.04.2009 г. предоставлять акты сдачи-приемки и сертификаты качества газа с мест таможенного контроля на границе Российской Федерации с сопредельными странами. Устанавливая эту обязанность в привязке к поставке по конкретному контракту, ФТС РФ не принимает во внимание, что, во-первых, на приграничных газоизмерительных станциях ведется учет количества и определяются физико-химические показатели общего потока перемещаемого через границу природного газа при его сдаче-приемке из газотранспортной системы (ГТС) России в ГТС сопредельного государства, во-вторых, соотношение объемов газа, реализованного по отдельной грузовой таможенной декларации (ГТД), с определенным пунктом его вывоза с таможенной территории Российской Федерации невозможно и Таможенный кодекс РФ идентификации не предусматривает. Центральная энергетическая таможня, руководствуясь новым приказом, ежемесячно отказывает в приеме полных деклараций по всему экспортному объему.

Подобные действия таможенных органов дезорганизуют отчетность крупнейшего налогоплательщика, вынужденного уплачивать большие суммы налога на прибыль по сравнению с предусмотренными в расчетах экономических показателей и, соответственно, авансовых платежей по данному налогу. Ухудшают показатели текущей ликвидности Общества и отвлекают из оборота значительные финансовые ресурсы, а также создают ситуацию, когда

доплата таможенных пошлин (оставшаяся часть после уплаты по временной декларации), исчисленных исходя из уточненных сведений по факту поставки, при отказе в приеме полных ГТД в принципе становится невозможной и может быть использована для дополнительного давления на экспортера как первопричину неисполнения собираемости таможенных платежей.

ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» обратились к руководству Федеральной таможенной службы и в Правительство Российской Федерации с просьбой пересмотреть положения приказа ФТС РФ от 01.04.2009 г. № 591 и вернуться к прежнему порядку таможенного оформления. Одновременно осуществляются мероприятия по подготовке к обжалованию отказов Центральной энергетической таможни в приеме полных деклараций в судебном порядке.

Но даже положительное судебное решение по предыдущим месяцам оставляет риск дальнейших отказов в приеме полных деклараций, отвлечения из оборота Общества значительных финансовых ресурсов, а также необходимости участия Эмитента в судебных процессах с таможенными органами по каждой последующей месячной поставке природного газа..

3. При экспорте природного газа в европейские страны, который осуществляется транзитом через территорию Украины, периодически появляются риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет проведение таможенного контроля и, в результате, может привести к необходимости обращения в международный Арбитражный Суд.

Помимо этого, практически становится невозможным сбалансировать объемы газа на входе и на выходе из газотранспортной системы Украины с количествами, поставляемыми по контрактам ООО «Газпром экспорт».

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 2009 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

14.04.2009 вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 31.03.2009 № 285 «О перечне объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому контролю».

Указанным постановлением утвержден новый перечень объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому контролю.

В перечень включены, в частности, объекты хозяйственной и иной деятельности независимо от форм собственности, находящиеся в ведении Российской Федерации, относящиеся к федеральным энергетическим системам, федеральному транспорту, путям сообщения, линиям связи, включая телекоммуникационные сети, а также линейные объекты, обеспечивающие деятельность субъектов естественных монополий.

Установлено, что Минприроды России утверждает списки конкретных объектов хозяйственной и иной деятельности, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и подлежащих федеральному экологическому контролю в соответствии с утвержденным перечнем.

С 08.05.2009 вступил в силу приказ Минприроды России от 19.01.2009 № 5 «О внесении изменений в порядок переоформления лицензий на пользование участками недр, утвержденный приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 19 ноября 2003 г. № 1026».

В частности, приказом уточнен порядок переоформления лицензий на пользование участками недр федерального значения.

Установлено, что для переоформления лицензии на пользование участком недр федерального значения претендент, являющийся юридическим лицом с участием иностранного инвестора или группы лиц, в которую входит иностранный инвестор, и к которому в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» не запрещается переход права пользования участком недр федерального значения, кроме документов, перечень которых был установлен Порядком ранее, должен представить также, в частности, документы, подтверждающие право иностранного инвестора распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции, документы, подтверждающие его право назначать единоличный исполнительный орган или определенную часть коллегиального исполнительного органа либо состава совета директоров, а также документы, подтверждающие выполнение иностранным инвестором отдельных требований Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для переоформления лицензии на пользование участком недр федерального значения претендент, являющийся юридическим лицом с участием иностранного инвестора или группы лиц, в которую входит иностранный инвестор, и к которому в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» запрещается переход права пользования участком недр федерального значения, должен представить также решение Правительства Российской Федерации о допустимости перехода права пользования участком недр федерального значения к такому претенденту.

Кроме этого, в отношении указанных заявителей (за исключением случаев, когда ими представлено упомянутое решение Правительства Российской Федерации) Федеральное агентство по недропользованию должно направлять в Федеральную антимонопольную службу запрос о наличии или отсутствии признаков нахождения претендента под контролем иностранного инвестора или группы лиц, в которую входит иностранный инвестор, а также о наличии или отсутствии фактов, установленных в качестве критериев, запрещающих переход права пользования участком недр федерального значения.

Приказом Минприроды России от 14.05.2009 № 128 «О внесении изменений в приказ Минприроды России от 30.09.2008 № 232» уточнена Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами.

Согласно внесенным в Методику изменениям, уточнены формулы, в соответствии с которыми осуществляется перевод запасов полезных ископаемых из низших в более высокие категории (промышленные категории) и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из низких в более высокие категории, - введены поправочные коэффициенты, учитывающие сроки проведения работ по геологическому изучению, необходимых для подтверждения и перевода запасов и ресурсов полезных ископаемых из низших в более высокие категории.

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 2012-2028 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 промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого.. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся 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 и план первоочередных мероприятий по охране окружающей среды до 2010 года), формирует систему экологического управления, соответствующую Международному стандарту ISO 14001, осуществляет постоянный контроль всей производственной деятельности с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах своей деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска причинения ущерба окружающей среде.

При этом ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и проводит процедуру страхования 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

В последние несколько лет сохраняется ситуация, когда удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли растут темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являются увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, затраты на бурение скважин и т. д.

В связи с падением цен на сырье на мировых товарных рынках и увеличением уровня конкуренции можно ожидать снижения уровня операционных затрат, однако это снижение может быть не таким существенным, как ожидается, поскольку многие поставщики Группы используют импортные комплектующие и оборудование, цены на которые могут существенно возрасти в связи с девальвацией рубля.

Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. Разработана и реализуется программа оптимизации (сокращения) затрат, осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

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

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 85% 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.

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

Существенных рисков, связанных с вероятностью потери основных потребителей, не выявлено.

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»

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: **Полное фирменное наименование на английском языке отсутствует**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

ОАО «Газпром»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:
JSC «GAZPROM»

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента, в качестве 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.

Данные об изменениях в фирменном наименовании и организационно-правовой форме эмитента в течение времени существования эмитента:

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»**
Сокращенное фирменное наименование: **РАО «Газпром»**
Сокращенное фирменное наименование на английском языке: **RAO «Gazprom»**
Введено: **25 февраля 1993 года**
Основание изменений: **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».**

Текущее фирменное наименование введено: **23 июля 1998 года**
Основание изменений: **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

Сведения о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:

Номер свидетельства о государственной регистрации юридического лица: **022.726**
Дата государственной регистрации: **25 февраля 1993 года**
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Сведения о юридическом лице, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700070518**
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: **2 августа 2002 года**
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): **16 лет и 4 месяца**
Срок, до которого эмитент будет существовать: **Эмитент создан на неопределенный срок**

Цель создания эмитента:

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

История создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром»

(протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

Миссия эмитента:

ОАО «Газпром» видит свою миссию в 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 эмитента и исполнительного органа эмитента:

Российская Федерация, 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 в сети «Интернет» на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.gazprom.ru

Подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

Отдел по работе с акционерами

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

Факс: *(495) 719-39-37*

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

Отдел по работе с инвесторами

Телефон: *(495) 719-34-83*

Факс: *(495) 719-10-37*

Адрес электронной почты: IR@gazprom.ru

Место нахождения подразделений эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

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

Адрес страницы в сети «Интернет»: www.gazprom.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН 7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Данные о филиалах и представительствах ОАО «Газпром» в соответствии с Уставом (учредительными документами) Общества:

Наименование: *филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром»*

Дата открытия: *23.07.1998*

Место нахождения: *г. Москва*

Руководитель: *Шульга Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *27.06.2010*

Наименование: *«Филиал по управлению служебными зданиями ОАО «Газпром»*

Дата открытия: *23.07.1998*

Место нахождения: *г. Москва*

Руководитель: *Игнатьев Виктор Николаевич*

Срок действия доверенности: **24.08.2010**

Наименование: **филиал «Дом приемов «Богородское»**

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **исполняющий обязанности директора Гуров Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **30.01.2011**

Наименование: **филиал «Пансионат «Союз»**

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Шервашидзе Валерий Иосифович**

Срок действия доверенности: **22.05.2010**

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

Дата открытия: **23.08.1999**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Калашников Роман Петрович**

Срок действия доверенности: **10.10.2011**

Наименование: **филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве**

Дата открытия: **21.08.2001**

Место нахождения: **г. Москва**

Руководитель: **Хомяков Сергей Федорович**

Срок действия доверенности: **10.07.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **Московская обл.**

Руководитель: **Володин Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

Руководитель: **Мамонтов Анатолий Михайлович**

Срок действия доверенности: **03.10.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Краснодар**

Руководитель: **Зайцев Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **27.06.2011**

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

Дата открытия: **06.03.2008**

Место нахождения: **г. Самара**

Руководитель: **Посохов Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **29.12.2011**

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

Дата открытия: *06.03.2008*

Место нахождения: *г. Новый Уренгой*

Руководитель: *Глибчак Андрей Анатольевич*

Срок действия доверенности: *03.10.2011*

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

Дата открытия: *06.03.2008*

Место нахождения: *г. Екатеринбург*

Руководитель: *Распосиенко Юрий Юрьевич*

Срок действия доверенности: *29.12.2011*

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

Дата открытия: *06.03.2008*

Место нахождения: *г. Томск*

Руководитель: *Грохотов Анатолий Петрович*

Срок действия доверенности: *29.12.2011*

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

Дата открытия: *06.03.2008*

Место нахождения: *г. Хабаровск*

Руководитель: *Шапоренко Максим Сергеевич*

Срок действия доверенности: *02.04.2012*

Наименование: *представительство на Украине в г. Киеве*

Дата открытия: *01.07.1996*

Место нахождения: *г. Киев*

Руководитель: *Цымбал Анатолий Васильевич*

Срок действия доверенности: *22.09.2010*

Наименование: *представительство в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске*

Дата открытия: *18.09.2007*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Руководитель: *Козлов Владимир Алексеевич*

Срок действия доверенности: *03.08.2010*

Наименование: *представительство в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире*

Дата открытия: *03.05.2007*

Место нахождения: *г. Алжир*

Руководитель: *Панферов Сергей Петрович*

Срок действия доверенности: *10.10.2010*

Наименование: *представительство в Исламской Республике Иран в г. Тегеране*

Дата открытия: *23.08.1999*

Место нахождения: *г. Тегеран*

Руководитель: *Шамузов Абубакир Садыкович*

Срок действия доверенности: *28.12.2009*

Наименование: *представительство в Турецкой Республике в г. Анкаре*

Дата открытия: *23.08.1999*

Место нахождения: *г. Анкара*
Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство в Китайской Народной Республике в г. Пекине*
Дата открытия: *23.08.1999*
Место нахождения: *г. Пекин*
Руководитель: *Ковтун Виктор Валентинович*
Срок действия доверенности: *24.04.2012*

Наименование: *представительство в Индии в г. Нью Дели*
Дата открытия: *02.08.2002*
Место нахождения: *г. Нью Дели*
Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство в Туркменистане в г. Ашхабаде*
Дата открытия: *09.01.2004*
Место нахождения: *г. Ашхабад*
Руководитель: *Айрапетян Михаил Ашотович*
Срок действия доверенности: *22.11.2009*

Наименование: *представительство в Республике Беларусь в г. Минске*
Дата открытия: *23.08.1999*
Место нахождения: *г. Минск*
Руководитель: *Деменок Александр Дмитриевич*
Срок действия доверенности: *27.03.2010*

Наименование: *представительство в Республике Казахстан в г. Астане*
Дата открытия: *05.06.2008*
Место нахождения: *г. Астана*
Руководитель: *Пимшин Юрий Васильевич*
Срок действия доверенности: *17.12.2011*

Наименование: *представительство в Латвийской Республике в г. Риге*
Дата открытия: *05.06.2008*
Место нахождения: *г. Рига*
Руководитель: *Ролдугин Евгений Павлович*
Срок действия доверенности: *17.12.2011*

Наименование: *представительство в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро*
Дата открытия: *26.12.2008*
Место нахождения: *г. Рио-де-Жанейро*
Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство в Республике Молдова в г. Кишиневе*
Дата открытия: *27.01.2009*
Место нахождения: *г. Кишинев*
Руководитель: *не назначен*

Наименование: *представительство в Киргизской Республике в г. Бишкеке*
Дата открытия: *11.06.2009*
Место нахождения: *г. Бишкек*
Руководитель: *не назначен*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

Решением Московского городского комитета государственной статистики Госкомстата России ОАО «Газпром» присвоен код основного вида деятельности по ОКВЭД 51. Данный код присвоен в связи с принятием и введением в действие с 1 января 2003 г. Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД) взамен Общесоюзного классификатора отраслей народного хозяйства (ОКОНХ) и Общесоюзного классификатора видов экономической деятельности, продукции и услуг (ОКДП).

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

В представленной таблице приведены данные о выручке ОАО «Газпром» (головная компания) от реализации продукции (работ, услуг) за II квартал 2009 года и доле этой выручки в общем объеме выручки ОАО «Газпром» (головная компания):

Наименование показателя	II квартал 2008 года	II квартал 2009 года
Объем выручки от реализации всего, тыс.руб. ⁽¹⁾	564 547 268	561 007 700
Реализация природного газа		
Объем выручки от реализации газа, тыс.руб. ⁽¹⁾	455 011 009	435 424 005
Доля выручки от реализации газа в общем объеме выручки, %	80,6	77,6
Предоставление имущества в аренду		
Объем выручки от предоставления имущества в аренду, тыс.руб. ⁽¹⁾	62 778 946	80 672 084
Доля выручки от предоставления имущества в аренду в общем объеме выручки, %	11,1	14,4

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Данные об изменении 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:

Во II квартале 2009 года по сравнению со II кварталом 2008 года выручка ОАО «Газпром» от реализации газа снизилась на 4,30% преимущественно, за счет существенного сокращения (на 23,27 %) объемов продаж внутри России и в страны Дальнего зарубежья.

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.

Данные о географических областях, которые приносят 10 и более процентов доходов за отчетный период:

В представленной таблице приведены данные о географическом направлении поставок природного газа ОАО «Газпром» (головная компания) на каждый из его рынков:

Реализация газа ^(1,2,3)	II квартал 2008 года		II квартал 2009 года	
	млрд.куб.м.	тыс.руб.	млрд.куб.м.	тыс.руб.
Россия	64,9	104 131 586	54,2	99 065 910
Страны СНГ и Балтии	19,5	64 624 062	11,1	77 626 077
Европа	41,5	286 255 361	31,3	258 732 018
Итого:	125,9	455 011 009	96,6	435 424 005

⁽¹⁾ 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 эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

В представленной таблице приведены изменения размера выручки ОАО «Газпром» (головная компания) от реализации газа по основным географическим областям (по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года):

Период	Реализация газа, %		
	Россия	Страны СНГ и Балтии	Европа
II квартал 2009/II квартал 2008	-4,86%	20,12%	-9,61%

Основные причины, повлиявшие на изменение размера выручки ОАО «Газпром» от реализации газа по основным географическим областям, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

Во II квартале 2009 года по сравнению со II кварталом 2008 года выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии выросла на 20,12%, вследствие роста средней расчетной цены на природный газ.

Сезонный характер основной деятельности ОАО «Газпром».

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 серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в РФ на 30.06.2009 года оборот газа в них составил 1900 млрд.куб.м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. К сезону отбора 2008/2009 года были созданы запасы товарного газа в объеме 64,0 млрд.куб.м. Обеспечен прирост по потенциальной суточной производительности – на начало сезона отбора до 620 млн.куб.м,

среднесуточной в декабре-феврале до 500,0 млн.куб.м. Прошедший сезон отбора газа был характерен незначительными объемами отобранного газа (отбор составил 18,0 млрд.куб.м или 28,0 % от запасов товарного газа на начало сезона отбора) и «рваной» работой подземных газохранилищ. За период отбора большинство из ПХГ полностью останавливались от 3 до 15 раз. В январе текущего года, из-за прекращения транзита российского газа через ГТС Украины, газохранилища были переключены на режим зимней закачки газа (Увязовское, Касимовское, Пунгинское и Карашурское ПХГ) с суточным объемом закачки свыше 50 млн.куб.м, что произошло впервые в истории российских ПХГ. Незначительный объем отбора и закачки газа позволит в 2009 году сократить расходы на газ на собственные технологические нужды и электроэнергию, а в продолжительный нейтральный период имеется возможность выполнить большой объем планово-предупредительных работ.

В связи с экономическим кризисом и, вследствие этого, снижением спроса на газ в России и за рубежом принято решение о приостановке в 2009 году наращивания объема товарного газа и суточной производительности газохранилищ за счет реконструкции и технического перевооружения.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2009 году - это поддержание достигнутого к зиме 2008/2009 года потенциала.

Общая структура себестоимости эмитента за отчетный квартал:

Структура затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ОАО «Газпром» (головная компания):

Наименование статьи затрат	II квартал 2009 года
Сырье и материалы, %	3,5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	67,1
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	0,6
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	0,1
Амортизация основных средств, %	24,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,3
Прочие затраты (пояснить) ⁽¹⁾ , %	2,0
амортизация по нематериальным активам, %	0,4
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	-
представительские расходы, %	-
иное, %	1,6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	189,7

⁽¹⁾ Расшифровка прочих затрат:

- 1) Командировочные расходы;
- 2) Подписка на периодическую и специальную литературу;
- 3) Охрана (в т.ч. пожарная);
- 4) Коммунальные платежи;
- 5) Реклама;
- 6) Юридические, консультационные и информационно-вычислительные услуги;
- 7) Аудиторские услуги;
- 8) Подготовка и переподготовка кадров;
- 9) Прочие.

Информация об имеющих существенное значение новых видах продукции (работ, услуг), предлагаемых эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг) с указанием состояния разработки таких видов продукции (работ, услуг):

ОАО «Газпром» новых видов продукции (работ, услуг) к предложению на рынке основной хозяйственной деятельности не имеет.

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

Данные о поставщиках эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:

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

Поставщиков, на долю которых в I квартале 2009 года приходилось не менее 10 процентов от общего объема поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» материально-технических ресурсов, не было.

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения:

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», в I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		I квартал 2009/ I квартал 2008
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	- 4,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	7,7
3.	Насосно-компрессорное оборудование	-0,4
4.	Нефтехимаппаратура	13,2
5.	Трубопроводная арматура	2,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	2,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	10,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	-12,2
9.	КИП и А	2,6
10.	Оборудование технологической связи	9,9
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	-8,5
12.	Строительные материалы и конструкции	-3,2

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		I квартал 2009/ I квартал 2008
13.	Топливо и масла	-22,4
14.	Химические и специальные материалы	-6,3
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	-12,0
16.	Продукция машиностроения	9,7

Информация о доле импорта в поставках эмитента за указанные периоды:

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме поступивших материально-технических ресурсов дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» в I квартале 2009 года составила около 2,6 %.

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

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

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 2009 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за III квартал 2009 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (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.

Российский рынок.

За последнее десятилетие в России увеличилась доля газа в потреблении энергии по отношению к другим видам топлива. Доля газа в топливно-энергетическом балансе страны возросла с 42% в 1990 году до 50% - в настоящее время. Во многом это связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По оценкам ОАО «Газпром» структура поставок газа на внутренний рынок, включая собственную покупку у независимых организаций и с учетом внутригруппового оборота (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6»), характеризуется следующими данными (по итогам II квартала 2009 года):

- 14,07% - для нужд населения,
- 41,48% - организациям электроэнергетики,
- 34,68% - другим промышленным потребителям,
- 9,77% - 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 подводящие 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 2009 года ОАО «Газпром» реализовало потребителям России 54,20 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 с учетом внутригруппового оборота (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6») во II квартале 2009 года сложилась следующим образом: 98,9% газа реализовано ООО «Межрегионгаз», газодобывающими и газотранспортными организациями – 1,1% природного газа.

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» и от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» ОАО «Газпром» осуществляло реализацию ограниченных объемов газа через электронную торговую площадку ООО «Межрегионгаз» наряду с газом независимых производителей по нерегулируемым государством ценам. С января 2008 года по декабрь 2008 года включительно было реализовано 6,09 млрд.куб.м газа, из которых 2,99 млрд.куб.м - газ независимых производителей и 3,10 млрд.куб.м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

С 1 января 2009 года торги газом на ЭТП прекращены в связи с отсутствием соответствующего постановления Правительства Российской Федерации. Очередные торги на Электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» состоятся после принятия нового постановления Правительства Российской Федерации «О развитии биржевой и электронной форм торговли газом».

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

Во II квартале 2009 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 11,11 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии во II квартале 2009 года ¹⁾:

Страна	II квартал 2009 ²⁾ (млрд.куб.м)
Украина	5,68
Беларусь	3,79
Молдова	0,49
Литва	0,54
Латвия	0,15
Эстония	0,09
Казахстан	0,11
Компания «ROSUKRENERGO AG»	-
Компания «ZMB (Schweiz) AG», в т.ч. для:	0,258
Азербайджана	-
Армении	0,25
Грузии	0,008
Итого	11,108

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

²⁾ Оперативные данные.

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

Российской и украинской сторонами подписан пакет документов, определяющих условия долгосрочного сотрудничества России и Украины в области поставок и транзита природного газа и создана компания «ROSUKRENERGO AG», которая с 1 января 2005 года по 31 декабря

2008 года осуществляла поставки центральноазиатского и российского газа для украинского рынка и выступала оператором транзита закупленного газа, и закачку газа в подземные хранилища газа на территории Украины. Управляет «ROSUKRENERGO AG» Координационный совет из представителей руководства ОАО «Газпром» и «CENTRAGAS Beteiligung Holding AG».

2 октября 2008 г. Председатель Правительства Российской Федерации В.В.Путин и Премьер Министра 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 2009 года контрактная цена составила 157,74 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 2009 года расчетная контрактная цена составила 249,44 долл. США за 1000 куб.м.

Платежи Республики Беларусь за потребленный газ на протяжении ряда последних лет осуществлялись периодически с нарушением контрактных обязательств и договорных сроков. Осложнения в экономике республики в условиях мирового кризиса привели к понижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в январе - мае 2009 г., образовалась задолженность перед ОАО «Газпром» на сумму более 244 млн. долл. США.

В этот же период из-за неплатежей потребителей Приднестровья возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

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

Европейский рынок.

Во II квартале 2009 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 31,34 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 августе 2006 г. была достигнута договоренность с «Э.ОН Рургаз» о продлении четырех долгосрочных контрактов до конца 2035 г. с общим годовым объемом поставки до 20 млрд.куб.м газа в год.

В октябре 2004 г. подписано соглашение о продлении долгосрочных контрактов с ВИЕХ/Вингаз до 2031 г. на поставку порядка 18 млрд.куб.м газа в год. В конце 2006 года было подписано соглашение с компанией ВИЕХ об увеличении с 1 января 2007 г. Годовых Контрактных количеств на 1,8 млрд.куб.м в год. В сентябре 2007 г. с компанией ВИЕХ подписано долгосрочное Соглашение о купле-продаже природного газа в пункте Бурхваузен (граница Австрия/Германия) на поставку до 3 млрд. куб.м в год со сроком действия до 2027 г. Таким образом общий объем поставок газа с компаниями ВИЕХ/Вингаз составит до 22,3 млрд.куб.м газа в год. В июне 2008 г. с компанией ВИЕХ была достигнута принципиальная договоренность о вступлении в переговоры о пролонгации основного долгосрочного контракта на поставку газа до 31 декабря 2043 г. с объемом поставки до 15,3 млрд.куб.м в год. Срок действия данного контракта истекает 31 декабря 2030 г. Соответствующее Соглашение о продлении должно быть подписано до конца 2010 г.

В ноябре 2006 г. ОАО «Газпром» и концерн «ЭНИ» подписали Соглашение о стратегическом партнёрстве, в соответствии с которым, помимо прочего, продлеваются действующие контракты на поставку газа концерну «ЭНИ», а ОАО «Газпром» уступают соответствующие мощности в газопроводе ТАГ на территории Австрии, принадлежащие «ЭНИ». Кроме того, Соглашение предусматривает сокращение годовых объёмов, подлежащих поставке в рамках действующих контрактов с «ЭНИ», и предоставляет ОАО «Газпром» возможность осуществления прямых продаж газа другим покупателям в Италии. В развитие этой договоренности в декабре 2006 г. были подписаны соответствующие дополнения к контрактам, предусматривающие продление контрактов с «ЭНИ» до конца 2035 г., уступку ООО «Газпром экспорт» до 3 млрд.куб.м в год начиная с 2007 г., и переуступку мощностей в газопроводе ТАГ, что позволило ООО «Газпром экспорт» заключить, в том числе, долгосрочный контракт на поставку газа в объеме 1 млрд. куб.м в год с компанией «ЧЕА Центрекс» и краткосрочный контракт с компанией «Синэнержи Италияне» на 1 млрд.куб.м в год.

В декабре 2006 г. были продлены до 2031 г. контракты с компанией «Газ де Франс» (после слияния в июле 2008 г. с бельгийской компанией СУЭЗ – «ГДФ-СУЭЗ») на поставку газа во Францию, срок действия которых истекал в 2012 и 2015 гг. Также с «Газ де Франс» было подписано соглашение об основных условиях поставки газа по газопроводу Северный поток сроком на 20 лет и максимальным годовым объемом поставки 2,5 млрд.куб.м в год. Пакет договоренностей предусматривает переуступку компанией «Газ де Франс» в пользу ООО «Газпром экспорт» 1,5 млрд.куб.м природного газа из действующих контрактов и соответствующих транспортных мощностей для работы на рынке Франции.

В декабре 2006 г. были продлены контракты на поставку и транспортировку природного газа в Чешскую Республику с компанией «РВЕ-Трансгаз» до 2035 г. Максимальный объем поставки составит 9 млрд.куб.м в год, а объем транзита - 29,4 млрд.куб.м в год. Соглашением также предусмотрены перенос пункта поставки газа с границы Украина/Словакия (Велке Капушаны) на границу Чехия/Словацкая Республика (Ланжгот) с 2014 г. и понижение тарифа на транспортировку и перераспределение маршрута транзита в связи с введением в эксплуатацию газопровода «Северный поток».

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.

Подписание контрактов на поставку и транспортировку природного газа в Словацкую Республику на основе "Базовых Соглашений" планируется в 2009 г.

В ходе либерализации австрийского газового рынка и реструктуризации деятельности «ОМВ» в сфере торговли природным газом, была достигнута договоренность о том, что покупателем российского газа вместо «ОМВ Гэз Интернэшнл» становится «Эконгаз» (доля «ОМВ» - 50%).

28 сентября 2006 г. ООО «Газпром экспорт» аннулировало действующие контракты с компаниями «ОМВ» и «ГВХ» и подписало новые контракты на поставку российского природного газа в Австрию, начиная с 1 ноября 2006 г., с компаниями «Эконгаз», «ГВХ» и «Центрекс» на период до конца 2027 г. (срок действия имевшихся контрактов истекал в 2008-2012 гг.).

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).

18 июня 2009 г. с компанией «ЕГЛ» был заключен контракт на поставку в Италию 684 млн.куб.м газа в год в период с 1 октября 2009 г. по 1 октября 2022 г.

Западная Европа.

Во II квартале 2009 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 24,14 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за II квартал 2009 года ⁽¹⁾:

Страна	II квартал 2009 года ⁽³⁾ (млрд.куб.м)
Германия	6,14
Италия	4,90
Турция ⁽²⁾	4,54
Франция	2,74
Финляндия	0,85
Австрия	1,51
Греция	0,42

Страна	II квартал 2009 года ⁽³⁾ (млрд.куб.м)
Нидерланды	1,58
Швейцария	0,07
Бельгия	0,00
Великобритания	1,39
Итого	24,14

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

⁽²⁾ Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

⁽³⁾ Оперативные данные.

ОАО «Газпром» поставляет газ в Западную Европу с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ОАО «Газпром» осуществляет поставки газа в западноевропейские страны, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на срок от 4 до 30 лет.

Основными партнёрами 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 «Ботаиш». 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 турецким рынком.

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 2009 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 7,19 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 2009 года ⁽¹⁾:

Страна	II квартал 2009 года ⁽²⁾ (млрд.куб.м)
Венгрия	0,86
Польша	2,25
Словакия	1,26
Чехия	1,30
Румыния	0,39
Болгария	0,59
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,14
Хорватия	0,27
Словения	0,09
Босния и Герцеговина	0,03
Македония	0,01
Итого	7,19

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

⁽²⁾ Оперативные данные.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

1. Лицензия: **ШПМ № 13443 НЭ**

Дата выдачи: **30.12.2005**

Срок действия: **до 31.12.2025**

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

Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения**

2. Лицензия: **ИРК № 12066 НП**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Срок действия: **до 01.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение недр Восточного участка Южно-Ковыктинской площади с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья**

3. Лицензия: **АСТ № 10866 НР**

Дата выдачи: **14.03.2000**

Срок действия: **до 31.12.2024**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации,
Российский Федеральный геологический фонд**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка.**

4. Лицензия: **СЛХ № 10994 НР**

Дата выдачи: **09.04.2001**

Срок действия: **до 01.04.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации,
Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр.*

5. Лицензия: **ШКМ № 11229 НП**

Дата выдачи: **30.05.2002**

Срок действия: **до 31.12.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение участка недр, расположенного в акватории Обской губы с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

6. Лицензия: **ШКМ № 11230 НП**

Дата выдачи: **30.05.2002**

Срок действия: **до 31.12.2009**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Чугорьяхинского участка недр, расположенного в акватории Тазовской губы с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

7. Лицензия: **ЛОД 12998 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: *Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Ленинградской площади (Анисимовское поднятие).*

8. Лицензия: **ВОЛ 12999 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: *Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия).*

9. Лицензия: **ТВЕ 13000 ПГ**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Целевое назначение и виды работ: *Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Смоленской площади (Новоалексеевского и Торжокского участков).*

10. Лицензия: **ВОЛ 13571 ПП**

Дата выдачи: **13.04.2006**

Срок действия: **31.03.2011**

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Васильевской площади для создания подземного хранилища газа.*

11. Лицензия: **ЯРЛ 13572 ПП**

Дата выдачи: **13.04.2006**

Срок действия: **31.03.2011**

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Мышкинской площади для создания подземного хранилища газа.*

12. Лицензия: *АРХ 13589 ПП*

Дата выдачи: *10.05.2006*

Срок действия: *30.04.2011*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Архангельской площади для создания подземного хранилища газа.*

13. Лицензия: *ТАТ 13590 ПП*

Дата выдачи: *10.05.2006*

Срок действия: *30.04.2011*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Арбузовской площади для создания подземного хранилища газа.*

14. Лицензия: *НОВ 02119 ПП*

Дата выдачи: *12.09.2008*

Срок действия: *11.09.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа*

15. Лицензия: *ТУР 13736 НР*

Дата выдачи: *29.08.2006*

Срок действия: *до 01.03.2031*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таумбинского участка недр.*

16. Лицензия: *КРР 13831 НП*

Дата выдачи: *15.11.2006*

Срок действия: *до 15.08.2011*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Бирюсинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

17. Лицензия: *КРР 13849 НП*

Дата выдачи: *27.11.2006*

Срок действия: *до 15.08.2011*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Чунского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

18. Лицензия: *ТУР 00071 НР*

Дата выдачи: *04.12.2006*

Срок действия: *до 01.12.2031*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрского участка недр.*

19. Лицензия: *KPP 01721 НР*

Дата выдачи: *14.02.2007*

Срок действия: *до 01.12.2031*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр.*

20. Лицензия: *СЫК 01813 НР*

Дата выдачи: *20.03.2007*

Срок действия: *до 31.12.2031*

Орган, выдавший лицензию: *Роснедра Управление по недропользованию по Республике Коми*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр.*

21. Лицензия: *СЛХ 14072 НР*

Дата выдачи: *21.05.2007*

Срок действия: *до 25.09.2031*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Парусового участка недр.*

22. Лицензия: *СЛХ 14128 НР*

Дата выдачи: *22.06.2007*

Срок действия: *до 31.12.2031*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр.*

23. Лицензия: *ШКМ 13899 НЭ*

Дата выдачи: *28.12.2006*

Срок действия: *до 30.11.2026*

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

Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения.*

24. Лицензия: *ШКМ 13901 НЭ*

Дата выдачи: *28.12.2006*

Срок действия: *до 30.11.2026*

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

Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море.*

25. Лицензия: *ШКМ 13900 НЭ*

Дата выдачи: *28.12.2006*

Срок действия: *до 30.11.2026*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения.*

26. Лицензия: *СЛХ 14228 НР*

Дата выдачи: *03.09.2007*

Срок действия: *до 20.07.2032*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сеяхинского участка недр.*

27. Лицензия: *СЛХ 14196 НР*

Дата выдачи: *14.08.2007*

Срок действия: *до 20.07.2032*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр.*

28. Лицензия: *СЛХ 14195 НР*

Дата выдачи: *14.08.2007*

Срок действия: *до 02.07.2032*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ниливойского участка недр.*

29. Лицензия: *ИРК 14227 НР*

Дата выдачи: *03.09.2007*

Срок действия: *до 20.06.2032*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боханского участка недр.*

30. Лицензия: *КРР 01870 НР*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Срок действия: *до 31.12.2032*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр.*

31. Лицензия: *КРР 01871 НР*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Срок действия: *до 31.12.2032*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр.*

32. Лицензия: *КРР 01869 НР*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Срок действия: *до 31.12.2032*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр.*

33. Лицензия: *KPP 01868 НР*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Срок действия: *до 31.12.2032*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр.*

34. Лицензия: *KPP 01867 НР*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Срок действия: *до 31.12.2032*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском участке недр.*

35. Лицензия: *KPP 14422 НР*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Срок действия: *до 28.01.2033*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр.*

36. Лицензия: *KPP 14421 НР*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Срок действия: *до 28.01.2033*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сользаводского участка недр.*

37. Лицензия: *KPP 14423 НР*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Срок действия: *до 28.01.2033*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр.*

38. Лицензия: *ИРК 14424 НР*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Срок действия: *до 30.12.2032*

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

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр.*

39. Лицензия: *ИРК 14391 НЭ*

Дата выдачи: **29.02.2008**
Срок действия: **до 15.02.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения.**

40. Лицензия: **ЯКУ 14564 НЭ**
Дата выдачи: **02.09.2008**
Срок действия: **до 25.08.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка.**

41. Лицензия: **СЛХ 14574 НЭ**
Дата выдачи: **16.09.2008**
Срок действия: **до 01.09.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка.**

42. Лицензия: **СЛХ 14576 НЭ**
Дата выдачи: **16.09.2008**
Срок действия: **до 01.09.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка.**

43. Лицензия: **СЛХ 14570 НЭ**
Дата выдачи: **16.09.2008**
Срок действия: **до 01.09.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузеништернского участка.**

44. Лицензия: **СЛХ 14572 НЭ**
Дата выдачи: **16.09.2008**
Срок действия: **до 01.09.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка.**

45. Лицензия: **СЛХ 14573 НЭ**
Дата выдачи: **16.09.2008**
Срок действия: **до 01.09.2028**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**
Целевое назначение и виды работ: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка.**

46. Лицензия: *СЛХ 14575 НЭ*
Дата выдачи: *16.09.2008*
Срок действия: *до 25.08.2028*
Орган, выдавший лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка.*

47. Лицензия: *СЛХ 14571 НЭ*
Дата выдачи: *16.09.2008*
Срок действия: *до 25.08.2028*
Орган, выдавший лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка.*

48. Лицензия: *СЛХ 14563 НЭ*
Дата выдачи: *02.09.2008*
Срок действия: *до 25.08.2028*
Орган, выдавший лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка.*

49. Лицензия: *ШОМ 14565 НЭ*
Дата выдачи: *02.09.2008*
Срок действия: *до 25.08.2028*
Орган, выдавший лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения.*

50. Лицензия: *КРП 03524 НП*
Дата выдачи: *03.07.2008 (переоформлена)*
Срок действия: *до 31.12.2011*
Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)*
Целевое назначение и виды работ: *поиска и оценки месторождений УВС в пределах Крупского участка.*

51. Лицензия: *ТОМ 14584 ПГ*
Дата выдачи: *07.10.2008*
Срок действия: *01.09.2013*
Орган, выдавший лицензию: *МПР России Федеральное агентство по недропользованию*
Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение Татьяновского участка с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа*

Ближнее и дальнее зарубежье

52. Лицензия: *ОО 0001 G1*
Дата выдачи: *07.08.2007 (переоформлена)*
Срок действия: *до 28.08.2011*
Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Актумсукского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

53. Лицензия: **ОО 0002 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 28.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Куанышского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

54. Лицензия: **ОО 0003 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 28.08.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Ургинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

55. Лицензия: **ОО 0005 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Акчалакского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

56. Лицензия: **ОО 0006 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Насамбекского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

57. Лицензия: **ОО 0007 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

58. Лицензия: **ОО 0004 G1**

Дата выдачи: **07.08.2007 (переоформлена)**

Срок действия: **до 07.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Агынского инвестиционного блока (Республика Узбекистан).*

59. Лицензия: **137**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Срок действия: **до 13.12.2011**

Орган, выдавший лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах площади Саргазон (Республика Таджикистан).*

60. Лицензия: *138*

Дата выдачи: *13.12.2006*

Срок действия: *до 13.12.2011*

Орган, выдавший лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах площади Ренган (Республика Таджикистан).*

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

Дата выдачи: *14.11.2000*

Срок действия: *до 29.08.2008 (в стадии оформления дополнение к лицензии в части продления срока до 16.04.2010)*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство нефти и природного газа Правительство Индии*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение недр в пределах Блока NEC-OSN-97/1, Бенгальский залив, шельф Индии.*

62. Лицензия: *2177/GP*

Дата выдачи: *10.11.2000*

Срок действия: *до 10.11.2025*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама.*

63. Лицензия: *1638 НП*

Дата выдачи: *20.02.2008*

Срок действия: *до 20.02.2015*

Орган, выдавший лицензию: *Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика).*

64. Лицензия: *1636 НП*

Дата выдачи: *20.02.2008*

Срок действия: *до 20.02.2015*

Орган, выдавший лицензию: *Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика).*

65. Лицензия: *A186 НП*

Дата выдачи: *15.09.2008*

Срок действия: *до 15.09.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Республика Таджикистан*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан).*

66. Лицензия: *A187 НП*

Дата выдачи: *15.09.2008*

Срок действия: *до 15.09.2013*

Орган, выдавший лицензию: *Республика Таджикистан*

Целевое назначение и виды работ: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан).*

67. Лицензия: 2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)

Дата выдачи: 04.02.2009

Срок действия: до 04.02.2039

Орган, выдавший лицензию: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Целевое назначение и виды работ: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ.**

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 2012-2028 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 те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

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

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за отчетный квартал:

По состоянию на 30 июня 2009 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
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Льюльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г.	НИОКР

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Т 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» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР 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. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трнсгаз 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 «Газпром зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» № 6-95 от 03.07.95г.	Газификация Тюменской области
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 30.06.2009, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за II квартал 2009 года, тыс. руб.
НИОКР	2 417 811	11
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	96
создание спутниковой связи	3 165 102	210 826

Наименование вида совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 30.06.2009, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за II квартал 2009 года, тыс. руб.
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	69 752 075	-117 533
строительство (в том числе газопроводов)	671 397	-
реконструкция объектов	-	-
газификация	1 546 868	733
создание совместной собственности	10 602	-
создание оборудования	90 154	-
создание продукции СМИ	529 510	-
производство	18 111	932
ИТОГО:	78 677 185	95 065

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми организациями или кредитными организациями, ипотечными агентами

Не применимо.

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

а) Запасы и добыча полезных ископаемых

Добыча

Во II квартале 2009 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 92,9 млрд.куб.м газа, 2 514,6 тыс.т конденсата и 7 774,6 тыс.т нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).

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

Западная Сибирь

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

В Западной Сибири расположены 50 действующих месторождений. Основными по запасам углеводородного сырья являются Ямбургское, Медвежье, Уренгойское, Комсомольское и Заполярное месторождения. В этом регионе осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Надым» (ранее*

* 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».

ООО «Надымгазпром»), ООО «Газпром добыча Уренгой» (ранее ООО «Уренгойгазпром»), ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггаздобыча»), ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ранее ООО «Ноябрьскгаздобыча»).

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

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».

99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» (дочернее общество ОАО «Востокгазпром») учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Группа Газпром владеет 95,679% акций ОАО «Газпром нефть». Лицензиями на разработку месторождений в регионе владеют ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Шингинское», ЗАО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ООО «Сибнефть-Чукотка», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток». Доля Группы Газпром в добыче составляет 100%.

ОАО «Газпром» владеет 75% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

Европейский Север

В регионе расположены 4 действующих газоконденсатных и нефтегазоконденсатных 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 деятельность в данном регионе - ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»).

Европейский Юг (Северный Кавказ)

В Северокавказском регионе расположены 58 действующих месторождений. Добыча осуществляется дочерним обществом ОАО «Газпром» - ООО «Кубаньгазпром»*.

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»).

ОАО «Газпром нефть»

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

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

Чукотском и Ненецком автономных округах, 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. За 2008 год доля добычи на этих месторождениях составила 42,3% общего объема добычи нефти Компании, за II квартал 2009 года – 40,2%. На этих месторождениях осуществляют производственную деятельность нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющие 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 Красноленинского 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 2008 году объем добычи на Приобском месторождении составил 23,1% общего объема добычи нефти Компании, за II квартал 2009 года – 25,5%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Дальний Восток и Восточная Сибирь

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 Лицензий на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднеботуобинского, Тас-Юряхского, Верхне-Виллючанского и других.

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 Киукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В этом регионе осуществляют деятельность по добыче нефти и газа ООО «Сибнефть-Чукотка» - дочернее общество ОАО «Газпром нефть» и контролируемое группой ОАО «Газпром нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Ангара». Контролируемое группой ОАО «Газпром

нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Сахалин» в настоящее время проводит поисково-разведочные работы на Лопуховском лицензионном участке.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах во II квартале 2009 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		II квартал 2009 года ⁽¹⁾
Европейский Север		
Газ	млрд.куб.м	0,634
Конденсат	тыс. т	41,022
Нефть	тыс. т	15,218
Европейский Юг (Северный Кавказ)		
Газ	млрд.куб.м	0,293
Конденсат	тыс. т	22,715
Нефть	тыс. т	20,022
Поволжье		
Газ	млрд.куб.м	2,287
Конденсат	тыс. т	794,671
Нефть	тыс. т	0
Урал		
Газ	млрд.куб.м	4,633
Конденсат	тыс. т	64,851
Нефть	тыс. т	165,774
Западная Сибирь		
Газ	млрд.куб.м	85,055
Конденсат	тыс. т	1 591,388
Нефть	тыс. т	7 573,635
Дальний Восток		
Газ	млрд.куб.м	0,002
Конденсат	тыс. т	0
Нефть	тыс. т	0

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

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

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 2008 года. Проведен аудит 88% запасов газа, 85% запасов конденсата

и 85% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 21,03 трлн.куб.м газа, 729,76 млн.т конденсата, 283,27 млн.т нефти. Их текущая стоимость оценивается в 206,4 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») осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents», за исключением 2005 года, когда тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2005 года выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон». По состоянию на 31.12.2008 оценку запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» выполнила 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 2008 года суммарные запасы ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 994,9 млн.т нефти и 208,14 млрд.куб.м газа. Их текущая стоимость оценивается в 23,7 млрд.долл. США.

Лицензирование.

По состоянию на 30 июня 2009 года Группа Газпром владела 320 лицензиями на право пользования участками недр: 223 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 57 - с целью геологического изучения недр, 40 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 81 лицензией, из которых 78 - с правом добычи углеводородного сырья, 3 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства по установлению факта открытия 11 месторождений: Каменномыское-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: Берябинское, Нинельское, Чугорьяхинское, 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 первом полугодии 2009 года получены свидетельства об установлении факта открытия трех месторождений: Южно-Кыпакынского, Валынтойского, Камовского.

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 и Семаковское месторождения на п-ве Ямал, Киринское на шельфе Охотского моря, Антипаютинское на п-ве Гыдан и Чайандинское в Республике Саха (Якутия). Кроме того, в соответствии с распоряжением правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р ОАО «Газпром» получены лицензии с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Киринский, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 95,679% акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 июня 2009 года ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Шингинское», ЗАО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ООО «Сибнефть-Чукотка», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток») имели 56 лицензий на

право пользования недрами, в том числе 48 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества (ООО «Заполярье», ООО «Газпромнефть-Сахалин», ООО «Газпромнефть-Ангара»), ЗАО «Печора Нефтегаз», ЗАО «НГП Ортыгунское») имели 14 лицензий, в том числе 9 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий - на геологическое изучение недр.

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 20 июля 2000 года № 62 относится к коммерческой тайне Общества.

б) Переработка полезных ископаемых

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

Пять дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти*: ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»), ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром»), ООО «Газпром переработка», ООО «Кубаньгазпром» и ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггазпром»). 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 шесть 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 (33,3%), ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (50%) и Ярославского НПЗ им. Менделеева (50%).

* 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».

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 12,3 млн. т. нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дезтанизованный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дезтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дезтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки дезтанизации 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 дезтанизованного 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 дезтанизованной нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

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 2008 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 18,37млн.т (94,2% от установленной мощности); глубина переработки нефти достигла 82,51%.

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 2009 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.куб.м	7,6
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	1 108,1

Продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2009 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Сухой газ	млрд.куб.м	6,2
Сжиженный газ	тыс.т	470,3
Этан	тыс.т	85,0
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	1 988,2
Бензин	тыс.т	375,7
Топливо марки ТС-1	тыс.т	30,1
Дизельное топливо	тыс.т	249,7
Мазут топочный	тыс.т	66,9
Сера	тыс.т	1 060,6
Гелий	тыс.куб.м	1 177,4
Одорант	тыс.т	0,5
Техуглерод	тыс.т	4,0

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2009 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	7 327,43
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	4 878,26
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	883,45
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 565,72
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
Продукция переработки:		
Бензины	тыс.т	1 922,91
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 353,66
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	224,41
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	344,84
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
Дизельное топливо	тыс.т	1 935,25
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 410,13
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	235,41
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	289,71
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
Мазут	тыс.т	1 281,61
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	601,37
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	213,67
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	466,57
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00
Авиакеросин	тыс.т	561,45
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	403,64
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	61,47
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	96,34
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,00

⁽¹⁾ Оперативные данные

в) Сбыт продукции

Информация о наличии разрешений 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 «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 23 сентября 2008 года № 87). 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 на 29 июня 2004 года) и утверждаются Министром энергетики Российской Федерации.

Разрешение на экспорт сжиженного газа выдается Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Ресурсными справками данных об объемах сжиженных углеводородных газов, поставляемых на экспорт, для представления в таможенные органы на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23 сентября 2008 года № 87) при условии обязательного выполнения графика поставок сжиженного газа для бытовых нужд населения.

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

Не применимо.

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.

Имеющаяся у Группы Газпром сырьевая база, позволяет планировать добычу газа Обществом в объеме 565-570 млрд.куб.м к 2010 году, 610-615 млрд.куб.м к 2015 году и 650-670 млрд.куб.м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). Вместе с тем, наблюдаемое в настоящее время сокращение спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванное снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса, позволяет прогнозировать в ближайшее время снижение уровней добычи газа в Российской Федерации.

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. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, ачимовские залежи Уренгойского месторождения, 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 приняли антикризисный характер. Стратегия развития нефтяного бизнеса предусматривает рост годовой добычи нефти до 100 млн.т к 2020 году, увеличение объема переработки до 70 млн. тонн.

План выхода на уровень добычи 2020 года предусматривает поэтапное начало эксплуатации всех разведанных месторождений группой ОАО «Газпром нефть» (с учетом принадлежащих Компании 50 процентов акций ОАО «НГК «Славнефть» и 50 процентов акций ОАО «Томскнефть») и расширение ресурсной базы за счет ввода в эксплуатацию нефтяных месторождений, находящихся на балансе других компаний Группы, а также приобретения новых лицензий.

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 техническое 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: Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение Уренгойского газотранспортного узла, 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. Стратегическим преимуществом данного проекта является возможность диверсифицировать транспортные маршруты, повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Предполагается, что газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя транзитные страны, что позволит снизить стоимость транспортировки газа, а также уменьшить политические риски. Проект получил политическую поддержку Европейского Союза, который присвоил ему статус TEN (Трансъевропейские сети).

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 сентябре 2005 года было подписано принципиальное соглашение о строительстве газопровода «Северный поток» с партнерами ОАО «Газпром» - немецкими компаниями «BASF AG» и «E.ON AG».

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.

В августе 2006 года ОАО «Газпром», «Wintershall AG» («BASF AG») и «E.ON Ruhrgas AG» («E.ON AG»), как акционеры «Nord Stream AG», подписали соглашение, определяющее правовые основы разработки проекта. 29 июня 2007 года одобрены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» и 4 июля 2007 года подписаны: Окончательное соглашение акционеров «Nord Stream AG», соглашение о расширении проекта «Северный поток», соглашение о компенсации налоговых платежей, соглашение о налогообложении в Швеции и соглашение о четвертом акционере «Nord Stream AG».

В июне 2008 г. N.V. Nederlandse Gasunie была включена в состав акционеров компании Nord Stream AG. Голландская компания получила 9% акций в капитале Nord Stream AG за счет сокращения долей E.ON Ruhrgas и Wintershall Holding по 4,5%. В результате доли в Nord Stream AG распределились следующим образом:

ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie – 9%.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», приступило к разработке проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность системы может составить от 31 до 63 млрд. куб. м товарного 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 A.G.

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 Болгария (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.) и Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.). Проводятся переговоры по заключению аналогичных соглашений с Республикой Словения и Австрийской Республикой.

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 «DESPA». Кроме того, совместно с компанией «Eni» было подписано «Второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток».

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 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 трех новых подземных газохранилищ, а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

Выполнена разработка обоснования инвестиций на создание установки сжижения, хранения и регазификации природного газа в районе Санкт-Петербурга на объем регазифицированного газа -

140 млн.куб.м с пиковой производительностью 28 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.м³, 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 достигнуты принципиальные договоренности по 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 Румынии, Италии, Великобритании, Австрии 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 высоколиквидную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортёрами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» 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. Газовые ресурсы Центральной Азии позволяют использовать новые возможности по расширению рынков сбыта при сохранении надежных поставок традиционным потребителям.

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 заемного капитала к собственному;*
- ежегодный объем добычи газа;*
- ежегодный объем 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).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе ежегодно разрабатывается 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. Система планирования с использованием СЦП позволит обеспечить прозрачность деятельности Компании и сформирует у инвесторов объективное представление о вероятном развитии Общества в долгосрочной перспективе.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

ОАО «Газпром» в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях не участвует.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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 указанных ниже лиц в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 8 мая 2009 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2009 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.

Дочерние общества ОАО «Газпром».

Основание признания общества дочерним:

Для каждого дочернего общества, указанного ниже в данном пункте, основанием признания общества дочерним является преобладающее участие ОАО «Газпром» в уставном капитале такого общества.

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д.30 /33, литер строения А**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Михайленко Сергей Анатольевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00018200%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00018200%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Уфа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д.59**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Пашин Сергей Тимофеевич

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00024971%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00024971%**

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: **Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**
Основной вид деятельности: **научно-техническая деятельность**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Самсонов Роман Олегович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00005734%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00005734%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Волгоград»**

Место нахождения: **400074, г.Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, 58**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Набиев Гасан Гилалович

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00010599%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00010599%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д.11**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Щеголев Игорь Львович

Год рождения: ***1960***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00010495%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00010495%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром газобезопасность»***

Место нахождения: ***119311, г. Москва, ул. Строителей, 8***

Основной вид деятельности: ***надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Довбня Борис Евгеньевич

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00052252%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00052252%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Махачкала»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 367030, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О.Булача***

Основной вид деятельности: ***добыча и транспортировка углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.00038989%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***0.00038989%***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гусейнов Керим Басирович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00185079%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00185079%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, 6***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Завгороднев Алексей Васильевич

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00045986%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00045986%***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»***

Место нахождения: ***Украина, г.Киев, ул. Артема, 26-В***

Основной вид деятельности: ***поставка природного газа по нерегулируемому тарифу***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Подмышальский Анатолий Аркадьевич

Год рождения: ***1941***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00002112 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00002112 %***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньгазпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Кубаньгазпром»***

Место нахождения: ***350051, Западный административный округ, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, д. 53***

Основной вид деятельности: ***добыча и транспортировка углеводородов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гейхман Михаил Григорьевич

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00004952%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00004952%***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»***

Место нахождения: ***Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Фокин Георгий Анатольевич

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00054745%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00054745%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Москва»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Голубничий Алексей Сергеевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017845%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017845%**

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

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

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

Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.00050563%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.00050563%**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Меньшиков Сергей Николаевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00011205%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00011205%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НГХК»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Южная, д.2а**

Основной вид деятельности: **переработка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Слизкий Анатолий Викторович

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00084483%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00084483%**

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

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

Место нахождения: **460021, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. 60-лет Октября, д.11**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Иванов Сергей Иванович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00871009%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00871009%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Чайковский»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д.30**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Чичелов Виктор Александрович

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00010871%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00010871%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Самара»**

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

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Степаненко Олег Александрович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00018448%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00018448%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ухта»**

Место нахождения: **169300, Российская Федерация, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д.39/2**

Основной вид деятельности: **добыча и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Захаров Анатолий Алексеевич

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00051508%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00051508%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

Место нахождения: **Россия, 628412, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1**

Основной вид деятельности: **добыча, переработка и транспортировка углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.04337548%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.04337548%**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Иванов Игорь Алексеевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00891218%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00891218%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Казань»**

Место нахождения: **Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.41**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.01389129%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.01389129%**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Кантюков Рафкат Абдулхаевич

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00020486%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00020486%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Томск»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 634029, г.Томск, пр. Фрунзе, д.9***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Маркелов Виталий Анатольевич

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ТюменНИИгипрогаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТюменНИИгипрогаз»***

Место нахождения: ***625019, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2***

Основной вид деятельности: ***научно-исследовательская и проектная деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

И.о. лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Скрылев Сергей Александрович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000422%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000422%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Югорск»***

Место нахождения: ***628260, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д.15***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Завальный Павел Николаевич

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00094186%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00094186%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 620000, г.Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д.14***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гайдт Давид Давидович

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00215055%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00215055%**

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

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

Место нахождения: **629307, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д.8**

Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Сулейманов Рим Султанович

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00008564%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00008564%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром бурение»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12А**

Основной вид деятельности: **геологоразведка нефти, газа, газового конденсата, строительство газовых, нефтяных скважин, буровая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Россинский Андрей Георгиевич

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00009966%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00009966%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Саратов»**

Место нахождения: **410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д.118 а**

Основной вид деятельности: **транспортировка газа**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Чернощеков Леонид Николаевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00308511%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00308511%**

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

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

Место нахождения: **629300, Российская Федерация, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий Автономный округ, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д.9**

Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Андреев Олег Петрович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00072878%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00072878%**

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**

Основной вид деятельности: **добыча углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

И.о. лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Степовой Константин Владимирович

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026140%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026140%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспорт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной б-р, д.9**

Основной вид деятельности: **внешнеторговая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Медведев Александр Иванович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Емельянов Сергей Анатольевич

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Челпанов Сергей Юрьевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ефремов Александр Иванович

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Валуев Вячеслав Сергеевич

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Симомян Георгий Райрович

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Медведев Александр Иванович

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газфлот»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газфлот»***

Место нахождения: ***119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41, строение 1***

Основной вид деятельности: ***морские перевозки, освоение морских месторождений***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Шамалов Юрий Васильевич

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00003862%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00003862%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром комплектация»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г.Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1***

Основной вид деятельности: ***материально-техническое обеспечение***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Федоров Игорь Юрьевич

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00004222 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00004222 %***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА» - дочернее общество открытого акционерного общества «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 142143, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»***

Основной вид деятельности: ***организация и выполнение воздушных перевозок***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Овчаренко Андрей Станиславович

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00016113%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00016113%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром сжиженный газ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Дубравная, 53а***

Основной вид деятельности: ***поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Шарафутдинов Хайдар Хамзович

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Межрегионгаз»***

Место нахождения: ***142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод***

Основной вид деятельности: ***реализация на территории РФ природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***0.06119033%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***0.06119033%***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: ***1974***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00013844 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00013844 %***

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, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8***

Основной вид деятельности: ***научно-техническая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Кисленко Николай Анатольевич

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сургутстройгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Строительная компания «Сургутстройгаз» (ООО «СК «ССГ»)***

Место нахождения: ***628418, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16***

Основной вид деятельности: ***строительство***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Кушников Сергей Михайлович

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00002367%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00002367%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром социнвест»***

Место нахождения: ***197022, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А***

Основной вид деятельности: ***проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение объектов непромышленного назначения, включая жилье, объекты просвещения, здравоохранения, соцкультбыта***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Пайкин Борис Романович

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром экспо»***

Место нахождения: ***117630, г. Москва, ул. Обручева, д.27, корп. 2***

Основной вид деятельности: ***обеспечение администрации, ДП и организаций ОАО «Газпром» информационными, рекламными и аналитическими материалами по эффективному управлению Единой системы газоснабжения***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Калитюк Сергей Александрович

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Фирма информатики и вычислительной техники «Информгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Информгаз»***

Место нахождения: ***142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка***

Основной вид деятельности: ***разработка информационных технологий***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Стукан Александр Сергеевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**

Основной вид деятельности: **реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, дальнего зарубежья, участие в создании собственной энергетической базы**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Митюшов Алексей Александрович

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00006166%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00006166%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Подземгазпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Подземгазпром»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп. 1**

Основной вид деятельности: **научно-исследовательская и проектная деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Цыбульский Павел Геннадьевич

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00003322%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00003322%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром связь»**

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

Основной вид деятельности: **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**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Носонов Александр Юрьевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие «Газпром охрана»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Газпром охрана»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**

Основной вид деятельности: **осуществление охранной деятельности**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мельник Валерий Александрович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000526%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000526%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром развитие»**

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

Основной вид деятельности: **поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО «Газпром» на территории РФ и за рубежом**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Левитский Дмитрий Николаевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвестхолдинг»**

Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д.15**

Основной вид деятельности: **инвестиционно-финансовая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.00259995%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.00259995%**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Усманов Алишер Бурханович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

газнадзор»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром газнадзор»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41**

Основной вид деятельности: **обеспечение совместно с предприятиями ОАО «Газпром» надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Медведев Вячеслав Николаевич

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00004900%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00004900%**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственный центр Подземгидроминерал»***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НПЦ Подземгидроминерал»**

Место нахождения: **105264, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26**

Основной вид деятельности: ***научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Омаров Магомедали Алиевич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Темрюкское управление морского транспорта»***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Темрюкмортранс»**

Место нахождения: **353500, Краснодарский край, г. Темрюк, порт**

Основной вид деятельности: **морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и снабженческие работы на море**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Середа Михаил Леонидович (председатель)

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014793%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014793%**

Липский Игорь Иосифович

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Рахманько Виктор Григорьевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Медведев Сергей Владимирович

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

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

Основной вид деятельности: ***инвестиционная деятельность, управление предприятиями, учреждениями путем осуществления функций собственника, функций управляющей организации***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Федоров Денис Владимирович

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00004182%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00004182%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром ПХГ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод***

Основной вид деятельности: ***организация хранения природного газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Шилов Сергей Викторович

Год рождения: ***1957***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром подземремонт Уренгой»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, 52 «г»***

Основной вид деятельности: ***предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Дмитрук Владимир Владимирович

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00008448%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00008448%***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром переработка»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 628425, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д.16***

Основной вид деятельности: ***переработка газа, газового конденсата и нефти. Обеспечение потребителей газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Важенин Юрий Иванович

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00866511 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00866511 %***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз -Кубань»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром трансгаз-Кубань»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 53***

Основной вид деятельности: ***предоставление услуг в сфере транспорта***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Жвачкин Сергей Анатольевич

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00033937%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00033937%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Оренбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 460027, г.Оренбург, ул.Донгузская, 60 А**

Основной вид деятельности: **предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гличев Александр Юрьевич

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00001267%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00001267%**

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

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

Место нахождения: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, 33**

Основной вид деятельности: **добыча газа, газового конденсата, нефти**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Нечепуренко Алексей Ефимович

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвест Запад»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 194044, г. Санкт-Петербург, ул. Тобольская, д. 6, литер А*

Основной вид деятельности: *осуществление финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Левченков Михаил Иванович

Год рождения: *1964*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00066319%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00066319%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвест Восток»*

Место нахождения: *680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Шевченко, 22*

Основной вид деятельности: *осуществление финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Шелехов Дмитрий Юрьевич

Год рождения: *1963*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром центрремонт»*

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

Основной вид деятельности: *выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Круглов Андрей Вячеславович (председатель)

Год рождения: *1969*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00032174 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00032174 %*

Шайхутдинов Александр Зайнетович

Год рождения: *1959*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00054491%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00054491%*

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: *1970*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*

Одинцов Владислав Александрович

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00052802%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00052802%*

Иванов Сергей Иванович

Год рождения: *1950*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00871009%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00871009%*

Будзуляк Богдан Владимирович

Год рождения: *1946*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00445987%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00445987%*

Васильев Николай Вячеславович

Год рождения: *1968*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00000936%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00000936%*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Доев Дмитрий Витальевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Проект Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Проект Финанс»**

Место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

Основной вид деятельности: **капиталовложение в ценные бумаги, предоставление консультационных и маркетинговых услуг**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Желнов Роман Александрович

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8, корп. 1**

Основной вид деятельности: **освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мандель Александр Яковлевич

Год рождения: **1950**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.000126724%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.000126724%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Георесурс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Георесурс»**
Место нахождения: **119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2**
Основной вид деятельности: **геофизическая деятельность**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Илюшин Вячеслав Владимирович
Год рождения: **1963**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00015285%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00015285%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромтранс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромтранс»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, 16**
Основной вид деятельности: **транспортно-экспедиторская деятельность, оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голубев Валерий Александрович (председатель)
Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Голко Ярослав Ярославович
Год рождения: **1961**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Тюрин Вячеслав Александрович
Год рождения: **1960**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Рахманько Виктор Григорьевич

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00014793%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00014793%***

Гараев Марат Марселович

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Тюрин Вячеслав Александрович

Год рождения: ***1960***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Эколого-аналитический центр газовой промышленности»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЭАЦГП»***

Место нахождения: ***117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1***

Основной вид деятельности: ***проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Лецинский Владимир Борисович

Год рождения: ***1950***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Транс-инвест»***

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Транс-инвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

Основной вид деятельности: **инвестиционная и консультационная деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Кузнецов Сергей Евгеньевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кап-Инфин»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

Основной вид деятельности: **инвестиционная и консультационная деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Воробьев Всеволод Станиславович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000317 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000317 %**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1**

Основной вид деятельности: **проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голко Ярослав Ярославович (председатель)

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Чугунов Леонид Семенович

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00042241%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00042241%**

Васильева Елена Александровна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

Илюшин Виктор Васильевич

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00015285 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00015285 %**

Винокуров Владимир Анатольевич

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Чугунов Леонид Семенович

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00042241%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00042241%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Информгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Информгазинвест»**

Место нахождения: **117447, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д.13, стр. 3**

Основной вид деятельности: **создание отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы ОАО «Газпром»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Столяр Николай Федорович (председатель)

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012164%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012164%**

Недорезова Ирина Сергеевна

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Яценко Сергей Викторович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00021236%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00021236%**

Борисенко Наталья Юрьевна

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Флегонтова Татьяна Лениаровна

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00065953%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00065953%**

Стукан Александр Сергеевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кравченко Константин Валерьевич

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Стукан Александр Сергеевич

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Место нахождения: **Телепортбульвар 140, 1043 ЕЈ, Амстердам**

Основной вид деятельности: **учреждение предприятий и организаций, финансирование предприятий и организаций, консультационные услуги**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Платонов Дмитрий Николаевич

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Бакаев Петр Геннадьевич

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: ***Компания «Gazprom Netherlands» B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Компания «Gazprom Netherlands» B.V.***

Место нахождения: ***Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen, Netherlands***

Основной вид деятельности: ***координация и управление в интересах организаций Группы Газпром зарубежными активами в сфере добычи***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета) не избран.

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095828%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095828%***

Акимов Андрей Игоревич

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Медведев Александр Иванович

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00106039 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00106039 %***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Иванов Борис Робертович

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Карел Бернард ван Поланен

Год рождения: ***1967***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Жерард Ян ван Шпалль

Год рождения: ***1967***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Иванов Борис Робертович

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.***

Место нахождения: ***1071 NV, Amsterdam, de Lairessestraat 77, The Netherlands***

Основной вид деятельности: ***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***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Майорец Максим Андреевич

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000772%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000772%***

Крис де Рейтер ванн Стевенинк

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Геррит Вильгельмус Эверардус Коттерман

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Франсискус Хуберт Герард Нагель

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Майорец Максим Андреевич

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000772%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000772%**

Полное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Место нахождения: **41 Vine Street, London, EC3N 2AA, United Kingdom**

Основной вид деятельности: **организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Председатель назначается на каждом заседании Совета директоров.

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Васильева Елена Александровна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

Медведев Александр Иванович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Цыганков Станислав Евгеньевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00006153%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00006153%**

Тимофеев Сергей Александрович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Душко Александр Павлович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Привалова Евгения Михайловна (административный директор)

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ситников Николай Иванович (исполнительный директор)

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром инвест Юг»***

Место нахождения: ***117246, г. Москва, Научный пр-д, д.8, стр.1***

Основной вид деятельности: ***организация ведения строительно-монтажных работ, инжиниринговая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голко Ярослав Ярославович (председатель)

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00007708 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00007708 %***

Проскурнина Майя Викторовна

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Рубанов Сергей Владимирович

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Шаталов Игорь Игоревич

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000357 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000357 %***

Соркин Вячеслав Исаакович

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00012672%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00012672%***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Аксельрод Михаил Аркадьевич

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00004845%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00004845%***

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, 1, оф. 222***

Основной вид деятельности: ***разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100%***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Татаринев Андрей Олегович

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Топэнерджи»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Топэнерджи»***

Место нахождения: ***Республика Болгария, г. София 1113, община «Изгрев», ул. «Никола Мирчев», 35***

Основной вид деятельности: ***поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Посягин Борис Сергеевич (председатель)

Год рождения: **1944**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00072671%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00072671%**

Будзуляк Богдан Владимирович
Год рождения: **1946**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00445987%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00445987 %**

Котенев Владимир Михайлович
Год рождения: **1958**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00021975%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00021975%**

Елкин Игорь Анатольевич
Год рождения: **1957**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Елкин Игорь Анатольевич
Год рождения: **1957**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**
Место нахождения: **115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1**
Основной вид деятельности: **разработка нефтяных месторождений**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мандель Александр Яковлевич
Год рождения: **1950**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012672%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012672%**

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

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

Место нахождения: *РФ, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.4*

Основной вид деятельности: *поиск, разведка и добыча метана из угольных пластов и других углеводородов*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Калинкин Александр Вячеславович (председатель)

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00042241%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00042241%*

Новиков Владимир Иванович

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Кузнецов Сергей Евгеньевич

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Сайкин Владимир Владимирович

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Фомин Дмитрий Петрович

Год рождения: *1971*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Золотых Станислав Станиславович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газ-Ойл»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газ-Ойл»*

Место нахождения: *236010, г. Калининград, ул. Нахимова, д.14*

Основной вид деятельности: *осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Председатель Совета директоров не избран.

Воробьев Всеволод Станиславович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000317 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000317 %**

Пронин Евгений Николаевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Беганский Виктор Семенович

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кузнецов Сергей Евгеньевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Демисев Олег Евгеньевич

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000022%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000022%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

И.о. лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мальшевский Михаил Юрьевич

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газтелеком»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газтелеком»***

Место нахождения: ***117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17-А***

Основной вид деятельности: ***техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО «Газпром»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Середа Михаил Леонидович (председатель)

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00026379 %***

Столяр Николай Федорович

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00012164%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00012164%***

Мотенко Борис Георгиевич

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00014793%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00014793%***

Храмова Елена Владиславовна

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мотенко Борис Георгиевич

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром зарубежнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»***

Место нахождения: ***117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1***

Основной вид деятельности: ***разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***100 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (председатель)

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039%**

Цыганков Станислав Евгеньевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00006153%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00006153%**

Михеев Александр Леонидович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Душко Александр Павлович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Чернощеков Андрей Леонидович

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00308511%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00308511%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гулев Валерий Леонидович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 13**

Основной вид деятельности: **производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.999 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.999 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Зубко Надежда Андреевна (председатель)

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Гриненко Денис Михайлович

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Николаев Валерий Викторович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Азаренкова Ирина Александровна

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Самсоненко Алексей Георгиевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Самсоненко Алексей Георгиевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГазпромПурИнвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ГазпромПурИнвест»***

Место нахождения: ***119049, г. Москва, ул. Донская, д. 13, стр. 1***

Основной вид деятельности: ***осуществление купли-продажи всех видов движимого и недвижимого имущества, реализация коммерческих проектов в РФ и за рубежом, оказание посреднических и консультационных услуг***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***99.99%***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Одинцов Владислав Александрович

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00052802%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00052802%**

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**

Основной вид деятельности: **строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.99 %**

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

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голубев Валерий Александрович (председатель)

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Борщев Михаил Михайлович

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012402%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012402%**

Дубов Владимир Николаевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000004%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000004%**

Зубко Надежда Андреевна

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Голко Ярослав Ярославович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Винокуров Владимир Анатольевич

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Аникеев Станислав Владимирович

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская обл., 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***

Основной вид деятельности: ***разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***99.98 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***99.98 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Середа Михаил Леонидович (председатель)

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00026379 %***

Васильева Елена Александровна

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00028135 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00028135 %***

Яковлев Виталий Георгиевич

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Круглов Андрей Вячеславович

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00032174 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00032174 %***

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: ***1974***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00013844 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00013844 %***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Гагин Сергей Владимирович

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зайка Наталья Сергеевна

Год рождения: **1980**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Калюта Владимир Николаевич

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Мангазеев Павел Владимирович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Данилов Геннадий Алексеевич

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шуклин Сергей Юрьевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Козырева Галина Степановна

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000422%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000422%**

Неверковец Светлана Павловна

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Степанов Виталий Петрович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кутепов Виталий Анатольевич

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Кутепов Виталий Анатольевич

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **156901, Российская Федерация, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д.1**

Основной вид деятельности: **производство и реализация труб**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.8 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.8 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Серда Михаил Леонидович (председатель)

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014793%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014793%**

Николаев Валерий Викторович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Винокуров Владимир Анатольевич

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Элькин Максим Константинович

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Золотов Кирилл Вадимович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Каунасская термофикационная электростанция»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»**

Место нахождения: *Тайкос пр.147, ЛТ-51142 Каунас, Литовская республика*
Основной вид деятельности: *производство и распределение электричества*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *99.496 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *99.496 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00013844 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00013844 %*

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00074256 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00074256 %*

Стонис Римандас

Год рождения: *1953*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Федоров Денис Владимирович

Год рождения: *1978*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00004182%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00004182%*

Липский Игорь Иосифович

Год рождения: *1966*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Пранцулис Антанас

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газторгпромстрой»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газторгпромстрой»*

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

Основной вид деятельности: *торговля сельскохозяйственной продукцией и товарами народного потребления*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *99 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Чистикова Ирина Михайловна

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00068262%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00068262%***

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

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

Место нахождения: ***354024, г. Сочи, Курортный пр-т, д.103***

Основной вид деятельности: ***проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса «Лазурная»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***98,89 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***98,89 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Павлова Ольга Петровна (председатель)

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00017161 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00017161 %***

Васильева Елена Александровна

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00028135 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00028135 %***

Мешков Александр Анатольевич

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00119004 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00119004 %***

Зубко Надежда Андреевна

Год рождения: ***1948***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Захаров Александр Николаевич

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00051508%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00051508%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром промгаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.6**

Основной вид деятельности: **проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98.71 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.36 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Русакова Влада Вилориковна (председатель)

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

Карасевич Александр Мирославович

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Курилкин Роман Леонидович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00050901%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00050901%**

Лобанова Татьяна Петровна

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Филатова Алла Евгеньевна

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Матюшечкин Валерий Николаевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00047334%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00047334%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Карасевич Александр Мирославович

Год рождения: ***1948***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Кадай Александр Дмитриевич

Год рождения: ***1960***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Зоря Алексей Юрьевич

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Сторонский Николай Миронович

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Урумян Наталья Викторовна

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ларченкова Елена Николаевна

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Попадько Михаил Владимирович

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Вольский Эдуард Леонидович

Год рождения: ***1936***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Ермолаев Еналь Владимирович

Год рождения: ***1939***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Карасевич Александр Мирославович

Год рождения: ***1948***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Благотворительный фонд «Будущее отечества» им. В.П. Поляничко***

Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО Фонд «Будущее отечества»***

Место нахождения: **121019, г.Москва, Кремлевская наб., 1/9, стр.8**

Основной вид деятельности: **поддержка инновационной деятельности молодежи**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **96.2 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Общество не ведет хозяйственную деятельность.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром космические системы»**

Место нахождения: **141070, Российская Федерация, Московская область, г.Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д.18Б**

Основной вид деятельности: **создание системы спутниковой связи**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79.79 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **79.79 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Павлова Ольга Петровна (председатель)

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Севастьянов Дмитрий Николаевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Голенищев Игорь Анатольевич

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Столяр Николай Федорович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012164%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012164%**

Васильев Вячеслав Васильевич

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Соболь Александр Иванович

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00211207%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00211207%**

Яценко Сергей Викторович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00021236%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00021236%**

Хомяков Сергей Федорович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019901 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019901 %**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Севастьянов Дмитрий Николаевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром нефть»**

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

Основной вид деятельности: **разведка нефтяных и газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и др. продукции**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79.01 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **79.01 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Миллер Алексей Борисович (председатель)

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Круглов Андрей Вячеславович

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00032174 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00032174 %**

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004 %**

Павлова Ольга Петровна

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

Дюков Александр Валерьевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Михеев Александр Леонидович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Алисов Владимир Иванович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Дюков Александр Валерьевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Яковлев Вадим Владиславович

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зильберминц Борис Семенович

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кравченко Кирилл Альбертович

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Чернер Анатолий Моисеевич

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Баранов Виталий Витальевич

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Антонов Игорь Константинович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Дыбаль Александр Михайлович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Илюхина Елена Анатольевна

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Дюков Александр Валерьевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 143397, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д.Рогозинино**

Основной вид деятельности: **организация гостиничных, лечебно-оздоровительных услуг**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75.96 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76.57 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Козлов Александр Николаевич (председатель)

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026379%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379%**

Фролов Евгений Иванович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00021121%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00021121%**

Сонин Валерий Николаевич

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00046043%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00046043%**

Комаровский Юрий Павлович

Год рождения: **1936**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Проскурнина Майя Викторовна

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Функции единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации:

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпроммедсервис»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «Газпроммедсервис»**

Место нахождения: **127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 2**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **123182, Российская Федерация, г. Москва, пл. Академика Курчатова, 1**

Основной вид деятельности: **добыча, подготовка и транспортировка газа, нефти и продуктов их переработки, проведение геологоразведочных и буровых работ**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75 %**

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

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Калинкин Александр Вячеславович (председатель)

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00042241%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00042241%**

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Храмова Елена Владиславовна

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Бирлов Евгений Евгеньевич

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Нечепуренко Алексей Ефимович

Год рождения: ***1947***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***

Место нахождения: ***629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Нагорная, 63***

Основной вид деятельности: ***добыча и продажа природного газа, конденсата, нефти, оказание услуг по транспортировке и хранению природного газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***75 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***100 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00006153%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00006153%***

Майорец Максим Андреевич

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000772%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000772%***

Михеев Александр Леонидович

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Мерен Марио

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Хобрекер Йоахим

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Волькевитц Матиас

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мецерьяков Станислав Викторович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***Армянско-Российское закрытое акционерное общество «АрмРосгазпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «АрмРосгазпром»***

Место нахождения: ***0091, Республика Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43***

Основной вид деятельности: ***транзит российского природного газа через территорию Республики Армения***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***69.3 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***69.3 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голубев Валерий Александрович (председатель)

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256 %***

Карпель Елена Евгеньевна

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074825 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074825 %***

Лавров Дмитрий Геннадьевич

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Мовсисян Армен Хикарович

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Исаян Иосиф Георгиевич

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Карапетян Карен Вильгельмович

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Карапетян Карен Вильгельмович

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Овсеян Ашот Михайлович

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Подмышальский Анатолий Аркадьевич

Год рождения: ***1941***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00002112 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00002112 %***

Тернюк Александр Михайлович

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Боровлева Елена Игоревна

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00000042%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00000042%***

Гюлумян Борис Акопович

Год рождения: ***1959***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Карапетян Карен Вильгельмович

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Дитангаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дитангаз»***

Место нахождения: ***603152, г.Нижний Новгород, ул. Ларина, д.9***

Основной вид деятельности: *разработка, сборка и монтаж газоанализаторов дымовых газов*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *68 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Галицкий Юрий Васильевич

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00046465%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00046465%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Севернефтегазпром»*

Место нахождения: *629380, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д.22*

Основной вид деятельности: *разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, проведение геологоразведочных работ*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *65 %*

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

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (председатель)

Год рождения: *1955*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00019869 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00019869 %*

Смирнов Василий Валерьевич

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Яценко Сергей Викторович

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00021236%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00021236%*

Павлова Ольга Петровна

Год рождения: *1953*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00017161 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00017161 %*

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: **1946**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039%**

Свитсерлоот Райнир

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Тис Тиссен

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Попов Александр Павлович

Год рождения: **1965**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газпром нефть Оренбург»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газпром нефть Оренбург»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1***
Основной вид деятельности: ***организация добычи, подготовки и переработки нефти на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения***
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61.8 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61.8 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Подюк Василий Григорьевич (председатель)

Год рождения: **1946**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

Минликаев Валерий Зирякович

Год рождения: **1956**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00040974%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00040974%**

Павлова Ольга Петровна

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004 %**

Дулин Евгений Иванович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Иванов Сергей Иванович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00871009%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00871009%**

Мокшаев Александр Николаевич

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мельников Валерий Михайлович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026900%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.0002690%**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**

Основной вид деятельности: **разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **80 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Курилкин Роман Леонидович (председатель)

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00050901%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00050901%**

Булгаков Дмитрий Владимирович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Сергиенко Андрей Викторович

Год рождения: ***1967***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Беляев Андрей Игоревич

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Храмов Александр Геннадьевич

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00001668%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00001668%***

Серебряков Алексей Михайлович

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Вовк Владимир Степанович

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00070965%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00070965%***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Сергиенко Андрей Викторович

Год рождения: ***1967***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: ***410760, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4***

Основной вид деятельности: ***научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО «Газпром»***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***56.67 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***73.37%***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Мещерин Игорь Викторович (председатель)

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00005459%***

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00005459%**

Лобанова Татьяна Петровна

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Милованов Виктор Иванович

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00016897%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00016897%**

Ланчаков Григорий Александрович

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Минликаев Валерий Зирякович

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00040974%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00040974%**

Жмулин Владимир Владимирович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Заборовский Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Милованов Виктор Иванович

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00016897%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00016897%**

Мокеев Михаил Юрьевич

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зизин Анатолий Николаевич

Год рождения: **1935**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00002534%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00002534%**

Кривогузов Юрий Алексеевич

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00004816%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00004816%**

Мысенков Святослав Борисович

Год рождения: **1949**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Соловьева Любовь Георгиевна

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Попов Александр Петрович

Год рождения: **1959**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Милованов Виктор Иванович

Год рождения: **1949**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00016897%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00016897%**

Полное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения: ***Baarerstrasse 8, 6301 Zug***

Основной вид деятельности: ***разработка Штокмановского газоконденсатного месторождения***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Миллер Алексей Борисович (председатель)

Год рождения: **1962**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004 %**

Брейак Арно

Год рождения: **1958**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кидланд Торгейр

Год рождения: **1956**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Ананенков Александр Георгиевич

Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00693263 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00693263 %**

Медведев Александр Иванович

Год рождения: **1955**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: **1946**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

Лунд Хельге

Год рождения: **1962**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кристоф Жакин де Маржери

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Комаров Юрий Александрович (главный исполнительный директор)

Год рождения: **1945**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Бехтигер Иво (директор)

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Открытого акционерного общества «Газпром»

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

Место нахождения: ***Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское***

Основной вид деятельности: ***проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических разработок для геофизических исследований скважин***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Калинкин Александр Вячеславович (председатель)

Год рождения: **1957**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00042241%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00042241%**

Кучеров Геннадий Георгиевич

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зубко Надежда Андреевна

Год рождения: **1948**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кириенко Сергей Александрович

Год рождения: **1980**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кузнецов Сергей Евгеньевич

Год рождения: **1962**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Ершов Сергей Евгеньевич

Год рождения: **1953**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Карнаухов Сергей Михайлович

Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Илюшин Вячеслав Владимирович

Год рождения: **1963**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00015285%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00015285%**

Венско Сергей Александрович

Год рождения: **1949**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Татьянин Сергей Владиславович

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Воропанов Сергей Николаевич

Год рождения: **1968**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Некрасова Ольга Александровна

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Илюшин Вячеслав Владимирович

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00015285%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00015285%**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26**

Основной вид деятельности: **проектное обеспечение организаций ОАО «Газпром»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Курилкин Роман Леонидович (председатель)

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00050901%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00050901%**

Серебряков Алексей Михайлович

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Пужайло Александр Федорович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007857%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007857%**

Березина Валентина Ивановна

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Заборовский Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Федотов Михаил Борисович

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00018586%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00018586%**

Петличенко Василий Николаевич

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Пужайло Александр Федорович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007857%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007857%**

Савченков Сергей Викторович

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012039%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012039%**

Березина Валентина Ивановна

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кайнова Наталья Юрьевна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Пужайло Александр Федорович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007857%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007857%**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»***

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

Место нахождения: ***355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419***

Основной вид деятельности: ***выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Гноевых Александр Николаевич (председатель)

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00088707%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00088707%**

Нестеров Николай Борисович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Филиппов Андрей Геннадьевич

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Козинцев Анатолий Николаевич

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Яркина Татьяна Алексеевна

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ильченко Лариса Алексеевна

Год рождения: ***1947***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Пономаренко Михаил Николаевич

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ахмедов Курбан Сапиджуглаевич

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Дубенко Валерий Евсеевич

Год рождения: ***1945***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Толстых Нелли Леонидовна

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ярошенко Анатолий Андреевич

Год рождения: **1943**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Серков Геннадий Александрович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182**

Основной вид деятельности: **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»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **56.68%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.00008871%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.00008871%**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Прозоров Сергей Фролович (председатель)

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014793%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014793%**

Тумаев Владимир Алексеевич

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00054914 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00054914 %**

Смаева Рада Викторовна

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Рахманько Виктор Григорьевич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Чернов Вадим Геннадьевич

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Зубко Надежда Андреевна

Год рождения: ***1948***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Соркин Вячеслав Исаакович

Год рождения: ***1944***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00012672%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00012672%***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Фарафонов Алексей Викторович

Год рождения: ***1976***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Мещанский Анатолий Александрович

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Рузанов Дмитрий Васильевич

Год рождения: ***1954***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00002534%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00002534%***

Стручков Алексей Александрович

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Чернов Вадим Геннадьевич

Год рождения: ***1976***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Недбайло Сергей Григорьевич

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00008235%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00008235%***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Фарафонов Алексей Викторович

Год рождения: ***1976***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28*

Основной вид деятельности: *проектно-конструкторская деятельность по созданию блочно-комплектного оборудования для газовых и нефтяных объектов*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *68 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Васильев Николай Вячеславович (председатель)

Год рождения: *1968*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00000936%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00000936%*

Кастальский Виталий Николаевич

Год рождения: *1975*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лобанова Татьяна Петровна

Год рождения: *1961*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Луцик Зеновий Павлович

Год рождения: *1953*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Толстов Сергей Станиславович

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00004330%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00004330%*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Толстов Сергей Станиславович

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00004330%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00004330%*

Палей Борис Самуилович

Год рождения: *1950*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00002572%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00002572%*

Бажанов Владимир Юрьевич

Год рождения: *1957*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Сулова Ирина Ивановна

Год рождения: *1966*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Колпаков Алексей Сергеевич

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Швец Сергей Алексеевич

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Толстов Сергей Станиславович

Год рождения: ***1957***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00004330%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00004330%***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ПитерГаз Б.В.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ПитерГаз Б.В.»***

Место нахождения: ***Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp, The Netherlands***

Основной вид деятельности: ***проектирование и строительство шельфовых сооружений, включая подводные трубопроводы***

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: ***51 %***

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: ***51 %***

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Прозоров Сергей Фролович (председатель)

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00014793%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00014793%***

Лобанов Игорь Вячеславович

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Лобанов Вячеслав Анатольевич

Год рождения: ***нет данных***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: **Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО «Брестгазоаппарат»**

Место нахождения: **Республика Беларусь, 224016, г. Брест, ул. Орджоникидзе, д. 22**

Основной вид деятельности: **производство бытовых газовых плит**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Зубко Надежда Андреевна (председатель)

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Самсоненко Алексей Георгиевич

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кузнец Сергей Иванович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00008572%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00008572%**

Гриненко Денис Михайлович

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Товпенец Эдуард Федорович

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Иоффе Михаил Фадеевич

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Казелько Евгений Николаевич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Морозов Анатолий Васильевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Nord Stream AG*
Сокращенное фирменное наименование: *Nord Stream AG*
Место нахождения: *Grafenauweg 2, 6304 Zug, Switzerland*
Основной вид деятельности: *проектирование и эксплуатация трубопровода через Балтийское море*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*
Персональный состав Совета директоров данной организации:

Хаусхеер У.

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Варниг Артур Маттиас

Год рождения: *1955*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газавтоматика» Открытого акционерного общества «Газпром»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»*
Место нахождения: *119435, Российская Федерация, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, строение 3*
Основной вид деятельности: *разработка, производство и внедрение систем автоматизации и телемеханики*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *49.62 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *65.57 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Яценко Сергей Викторович (председатель)

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00021236%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00021236%*

Васильев Николай Вячеславович

Год рождения: *1968*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00000936%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00000936%*

Алисов Владимир Иванович

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Глюз Елена Петровна

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Палкин Сергей Валентинович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Голко Ярослав Ярославович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Савельева Татьяна Борисовна

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Столяр Николай Федорович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00012164%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00012164%**

Проскурнина Майя Викторовна

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Маркотан Ласло

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Раушкин Юрий Владимирович

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зыбин Григорий Викторович

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Басавин Андрей Анатольевич

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00026443%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026443%**

Исаев Максим Александрович

Год рождения: **1978**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Наумов Владимир Федорович

Год рождения: ***1975***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Морин Юрий Иванович

Год рождения: ***1961***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Назаров Олег Валентинович

Год рождения: ***1947***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Панова Альбина Валерьевна

Год рождения: ***1969***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Храмцев Денис Владимирович

Год рождения: ***1978***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Чикало Василий Николаевич

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00020022%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00020022%***

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Раушкин Юрий Владимирович

Год рождения: ***1965***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Зависимые хозяйственные общества ОАО «Газпром».

Основание признания общества зависимым:

Для каждого зависимого общества, указанного ниже в данном пункте, основанием признания общества зависимым является доля участия ОАО «Газпром», составляющая более 20% уставного капитала такого общества или более 20% его голосующих акций (для акционерных обществ).

Полное фирменное наименование: ***Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа «Молдовагаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Молдовагаз»***

Место нахождения: ***2005, Республика Молдова, г. Кишинэу, ул. Албишоара, 38***

Основной вид деятельности: ***транзит газа в Республику Молдова***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Голубев Валерий Александрович (председатель)

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Чебан Вадим Петрович

Год рождения: **1979**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004 %**

Валов Виктор Яковлевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Прокофьев Алексей Алексеевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00024078%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00024078%**

Копач Федор Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Гусев Александр Владимирович

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Бешляга Олег Федорович

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кийсвик Вольдемар Александрович

Год рождения: **1935**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лавров Дмитрий Геннадьевич

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Божемолов Александр Васильевич

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Подмышальский Анатолий Аркадьевич

Год рождения: ***1941***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00002112 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00002112 %***

Корин Сергей Савович

Год рождения: ***1977***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Корбанова Людмила Ивановна

Год рождения: ***1973***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Казаку Яков Федорович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Гусев Александр Владимирович

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***«Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***BSPC B.V.***

Место нахождения: ***Strawinskylaan 845, 1077XX Amsterdam, The Netherlands***

Основной вид деятельности: ***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***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***50 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (сопредседатель)

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

Диспенца Доменико (сопредседатель)

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Будзуляк Богдан Владимирович

Год рождения: ***1946***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00445987 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00445987 %***

Карло Элиджио Грамола

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Карло Роберто Мериджи

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Емельянов Сергей Анатольевич

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Карло Роберто Мериджи

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Емельянов Сергей Анатольевич

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Словругаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Словругаз»***

Место нахождения: ***Дюмбиерска 32,831 01 Братислава, Словакия***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа в Словацкую Республику***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***50 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

***Организация не ведет хозяйственную деятельность и находится на стадии ликвидации.
В Обществе назначен ликвидатор:***

Ладислав Бизнар

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрКаспнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЦентрКаспнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

Основной вид деятельности: **разведка нефтяных и газовых месторождений**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Подюк Василий Григорьевич (председатель)

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00106039 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00106039 %**

Вовк Владимир Степанович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00070965%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00070965%**

Муляк Владимир Витальевич

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Новиков Анатолий Александрович

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Петраков Валерий Леонидович

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Зенкин Сергей Владимирович

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Пяткин Владимир Владимирович

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Душко Александр Павлович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Мухин Александр Сергеевич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Хатьков Виталий Юрьевич

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Вартанов Геннадий Павлович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом «ЮгоРосГаз» а.о.***

Сокращенное фирменное наименование: ***«ЮгоРосГаз» а.о.***

Место нахождения: ***Сербия, 11000, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10***

Основной вид деятельности: ***проектирование и строительство системы газопроводов***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***50 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***50 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) Учредительным договором не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Медведев Александр Иванович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

Скиннер Джон Ф.

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Душан Баятович

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Челпанов Сергей Юрьевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Колдин Владимир Васильевич

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «КазРосГаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «КазРосГаз»**

Место нахождения: **050010, Республика Казахстан, г.Алматы, ул. Зенкова, д.71**

Основной вид деятельности: **транспортировка и переработка казахстанского газа на газоперерабатывающих заводах РФ, включая объемы газа, предназначенного для потребления в Республике Казахстан**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (председатель)

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Исаев Мусабек Исаевич

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Берлибаев Данияр Амирбаевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Касымбек Ардак Махмудулы

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Боранбаев Кайрат Советаевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Гараев Марат Марселович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Боранбаев Кайрат Советаевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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, 6**

Основной вид деятельности: **обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав Совета Участников данной организации:

Продан Юрий Васильевич (председатель)

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Диденко Игорь Николаевич

Год рождения : **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Давиденко Сергей Валерьевич

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Христенко Виктор Борисович

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074256%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00074256%**

Михеев Александр Леонидович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав Дирекции общества:

Михалевич Олег Тадеевич (генеральный директор)

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Цымбал Анатолий Васильевич (исполнительный директор)

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения: **Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug, Switzerland**

Основной вид деятельности: **торговля сырьевыми материалами в секторе энергетики, в особенности газом**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав Управляющего совета данной организации:

Баумгартнер Ханс

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Хауссманн Ларс

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004%**

Глебо Дмитрий Леонидович

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Вольта С.п.А.»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Вольта С.п.А.»*
Место нахождения: *Италия, г. Милан, Форо Буонапарте, 31, 20121*
Основной вид деятельности: *строительство и эксплуатация газопроводов на территории Италии. Транспортировка и продажа газа*
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *49 %*
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *49 %*
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Организация не ведет хозяйственную деятельность и находится на стадии ликвидации.

В Обществе назначен ликвидатор:

Чезаре Орсенито

Год рождения: *1939*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Белгазпромбанк»*

Место нахождения: *ул. Притыцкого, 60/2, 220121, г. Минск-121, Республика Беларусь*

Основной вид деятельности: *банковские услуги*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *48.08 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *48.14 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Круглов Андрей Вячеславович (председатель)

Год рождения: *1969*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00032174 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00032174 %*

Мешков Александр Анатольевич

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Майоров Владимир Владимирович

Год рождения: *1970*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Соболь Александр Иванович

Год рождения: *1969*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00211207%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00211207%*

Канцеров Фарид Масхутович

Год рождения: *1949*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Озерец Александр Владимирович

Год рождения: *нет данных*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Мяжков Петр Андреевич

Год рождения: *1953*
Доля в уставном капитале эмитента: *0.00003806%*
Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00003806%*

Корнев Николай Григорьевич

Год рождения: *1952*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Селявко Валерий Владимирович

Год рождения: *1958*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Бабарико Виктор Дмитриевич

Год рождения: *1963*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Задойко Алексей Михайлович

Год рождения: *1949*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Пивовар Татьяна Михайловна

Год рождения: *1960*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ильсяк Александр Петрович

Год рождения: *1966*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Станкевич Вячеслав Зиновьевич

Год рождения: *1954*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Комир Людмила Геннадьевна

Год рождения: *1954*
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Кузьмич Дмитрий Михайлович

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Добролет Сергей Михайлович

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Сажин Владимир Васильевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шабан Сергей Васильевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Бабарико Виктор Дмитриевич

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения: **Республика Польша, 04-028 Варшава, Аллея Станув Зъедночѐных, д. 61**

Основной вид деятельности: **создание системы транзитных газопроводов для транспортировки российского газа в Европу через Польшу**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (председатель)

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00119004 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00119004 %**

Гудзоваты Александр Георгиевич

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шубски Михал

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Цыганков Станислав Евгеньевич

Год рождения: *1966*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00006153%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00006153%*

Добрут Мирослав

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Емельянов Сергей Анатольевич

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Дудзиньски Радослав

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Хици Славомир

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Квятковски Михаил

Год рождения: *1947*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Калужский Юрий Алексеевич

Год рождения: *1962*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Васюков Евгений Александрович

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Табака Ежи

Год рождения: *1945*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Квятковски Михаил

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Научно-производственное Объединение «Вологдапромресурс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НПО «Вологдапромресурс»**

Место нахождения: **Россия, г. Вологда, ул. Ветошкина, д.28**

Основной вид деятельности: **поисково-разведочные работы и создание ПХГ в западной части Вологодской области**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45.94 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45.94 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Организация не ведет хозяйственную деятельность.

Полное фирменное наименование: **«ТУРУСГАЗ» - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Турусгаз»**

Место нахождения: **Уксюп Джадеси 16/26 06680 Каваклыдере, Анкара, Турция**

Основной вид деятельности: **проектирование, строительство и эксплуатация объектов газификации и энергетики Турции**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Пичугин Олег Игоревич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017741%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017741%**

Джелясин Эгель Ибрахим

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Цыганков Станислав Евгеньевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00006153%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00006153%**

Хюсю Мюджат Балы

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Голко Ярослав Ярославович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Мехмет Теджимеи

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Пичугин Олег Игоревич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017741%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017741%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Химсорбент»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Химсорбент»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Дзержинск**

Основной вид деятельности: **строительство и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных газов от сернистых соединений и углекислоты**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **43.5 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **43.5 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00018164%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00018164%**

Луговской Сергей Анатольевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Савилов Сергей Иванович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00001687%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00001687%**

Никонов Сергей Геннадьевич

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Глотов Александр Валентинович

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Луговской Сергей Анатольевич

Год рождения: ***1966***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ВИП-Премьер»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ВИП-Премьер»***

Место нахождения: ***127051, г. Москва, ул. Петровка, 26, стр. 2***

Основной вид деятельности: ***издание международного журнала VIP***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***42.5 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Косов Евгений Евгеньевич

Год рождения: ***1951***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

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

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

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

Основной вид деятельности: ***кредитование и инвестирование, оказание всех видов банковских услуг***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***41.7252 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***41.7252 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***0.19821261%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***0.19821261%***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Миллер Алексей Борисович (председатель)

Год рождения: ***1962***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00095828 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00095828 %***

Середа Михаил Леонидович

Год рождения: ***1970***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00026379 %***

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00026379 %**

Елисеев Илья Владимирович

Год рождения: **1965**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00138687%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00138687%**

Васильева Елена Александровна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00028135 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00028135 %**

Красненков Александр Викторович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Акимов Андрей Игоревич

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Круглов Андрей Вячеславович

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00032174 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00032174 %**

Сенкевич Николай Юрьевич

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Павлова Ольга Петровна

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017161 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017161 %**

Шамалов Юрий Николаевич

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00003862%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00003862%**

Гавриленко Анатолий Анатольевич

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Янов Вадим Эдуардович

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Акимов Андрей Игоревич

Год рождения: **1953**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Уткин Павел Владимирович

Год рождения: **1958**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Соболь Александр Иванович

Год рождения: **1969**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00211207%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00211207%**

Корытов Виктор Борисович

Год рождения: **1957**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00422413%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00422413%**

Малюсева Светлана Евгеньевна

Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00041130%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00041130%**

Матвеев Алексей Анатольевич

Год рождения: **1963**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Елисеев Илья Владимирович

Год рождения: **1965**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00138687%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00138687%**

Обозинцев Алексей Александрович

Год рождения: **1964**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Муранов Александр Юрьевич

Год рождения: **1958**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00042664%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00042664%**

Корнев Николай Григорьевич

Год рождения: **1952**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Канцеров Фарид Масхутович

Год рождения: **1949**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Команов Виктор Алексеевич

Год рождения: **1973**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шмидт Александр Оттович

Год рождения: **1969**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Иванов Сергей Сергеевич

Год рождения: **1980**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Садыгов Фамил Камиль оглы

Год рождения: **1968**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Акимов Андрей Игоревич

Год рождения: **1953**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: ***Частное акционерное общество «Газтранзит» с иностранными инвестициями***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Газтранзит»***

Место нахождения: ***04053, Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***40,22 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***40,22 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Медведев Александр Иванович (председатель)

Год рождения: ***1955***
Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00019869 %***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00019869 %***

Чернощеков Андрей Леонидович

Год рождения: ***1974***
Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00308511%***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00308511%***

Диденко Игорь Николаевич

Год рождения: ***нет данных***
Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Подмышальский Анатолий Аркадьевич

Год рождения: **1941**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00002112 %**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00002112 %**

Пичугин Олег Игоревич

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00017741%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00017741%**

Власова Светлана Владимировна

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Яковенко Николай Иванович

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Линчевский Михаил Петрович

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лопатин Владимир Алексеевич

Год рождения: **1942**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00004224%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00004224%**

Белей Петр Иванович

Год рождения: **1948**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шейкин Александр Викторович

Год рождения: **1963**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Химко Мирослав Петрович

Год рождения: **нет данных**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Гюльмсер Осман Реха

Год рождения: **1953**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Дубов Владимир Николаевич

Год рождения: **1950**
Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000004%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000004%**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Линчевский Михаил Петрович

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Институт ЮжНИИГипрогаз»**

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

Место нахождения: **Украина, 83121, г. Донецк, ул. Артема, 169-г**

Основной вид деятельности: **проектно-изыскательские работы на объектах газовой промышленности**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав Совета Общества:

Мещерин Игорь Викторович (председатель)

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00005459%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00005459%**

Ермолаев Еналь Владимирович

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Воробьев Всеволод Станиславович

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000317 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000317 %**

Сумский Борис Александрович

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Коломийцев Виктор Васильевич

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Бондарцов Владимир Дмитриевич

Год рождения: **1939**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Росшельф»*

Место нахождения: *197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом.6-Н, №6,7*

Основной вид деятельности: *освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *39.505 %*

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

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Вовк Владимир Степанович (председатель)

Год рождения: *1944*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00070965%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00070965%*

Самсонов Роман Олегович

Год рождения: *1961*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00005734%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00005734%*

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: *1972*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Басарыгин Михаил Юрьевич

Год рождения: *1968*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Минчева Наталья Александровна

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Шашкова Наталья Шахнуровна

Год рождения: *1977*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: ***1972***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

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

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

Место нахождения: ***220040, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***37,5 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***37,5 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Семашко Владимир Ильич (председатель)

Год рождения: ***1949***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Озерец Александр Владимирович

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Товтенец Эдуард Федорович

Год рождения: ***1939***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00119004%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00119004%***

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: ***1952***

Доля в уставном капитале эмитента: ***0.00074256%***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***0.00074256%***

Жерносек Наталья Кузьминична

Год рождения: ***1956***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тушинский Игорь Геронинович

Год рождения: ***1963***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Васильев Николай Вячеславович

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00000936%**
Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00000936%**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Майоров Владимир Владимирович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Сорохан Цвитомир Дмитриевич

Год рождения: **1949**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Аннюк Дмитрий Михайлович

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Каминский Леонид Владимирович

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Пучило Михаил Николаевич

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шабан Андрей Николаевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Реутский Владимир Александрович

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Кушнер Лариса Николаевна

Год рождения: **1954**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Майоров Владимир Владимирович

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Лиетувос Дуйос»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Лиетувос Дуйос»**

Место нахождения: *ул. Агуону 24, ЛТ-03212, Вильнюс, Литва*

Основной вид деятельности: *обеспечение потребителей Литвы природным газом, поставка, транспортировка и распределение природного газа*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *37.06 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *37.06%*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Зауль Ахим (председатель)

Год рождения: *1961*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00074256 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00074256%*

Йорг Тумат

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Гагилас Владас Казимерас

Год рождения: *1951*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: *1974*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00013844 %*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00013844 %*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Валентукявичус Викторас

Год рождения: *1954*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Горизонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ИК «Горизонт»*

Место нахождения: *111003, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4А, стр. 1*

Основной вид деятельности: *деятельность на рынке ценных бумаг*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *35 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *35 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Грязнов Леонид Эдуардович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Горизонт-Холдинг»***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32***

Основной вид деятельности: ***инвестиционная и консультационная деятельность***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***35 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***35 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)

Год рождения: ***1968***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Грязнов Леонид Эдуардович

Год рождения: ***1958***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Бестужева Оксана Ювиналиевна

Год рождения: ***1953***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Соколов Сергей Васильевич

Год рождения: ***1955***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Бакшинскас Витаутас Юргио

Год рождения: ***1971***

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Грязнов Леонид Эдуардович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Латвияс Газе»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Латвияс Газе»**

Место нахождения: **ул. Аристида Бриана д. 6, Рига, LV-1001, Латвия**

Основной вид деятельности: **обеспечение потребителей Латвии природным и сжиженным газом, развитие и модернизация латвийской газовой промышленности и сферы обслуживания**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **34 % + 1 акция**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **34 % + 1 акция**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Селезнев Кирилл Геннадиевич (председатель)

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00013844 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00013844 %**

Карпель Елена Евгеньевна

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00074825 %**

Русакова Влада Вилориковна

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

Сорих Маркус

Год рождения: **1970**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Эйке Бэнке

Год рождения: **1943**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Заул Ахим

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Савицкис Юрис

Год рождения: **1946**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Назаров Игорь Михайлович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Красненков Александр Викторович

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Вацка Хейнц

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Уве Фип

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Давис Адрианс

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Йорг Тумат

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Михеев Александр Леонидович

Год рождения: **1944**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Улле Анда

Год рождения: **1961**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Фрейбергс Гинтс

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Давис Адрианс

Год рождения: **1941**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Оренбургская финансовая компания»**

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

Место нахождения: **461307, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, п. Пригородный, ул. Центральная, д.2**

Основной вид деятельности: **организация, финансирование и реализация инвестиционных программ, организация операций на финансовом и фондовом рынках**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33.7 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **34.39 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0.00706063%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0.00706063 %**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Корнеева Анастасия Федоровна (председатель)

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Михайлычев Александр Викторович

Год рождения: **1979**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Креницын Юрий Георгиевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Акелина Елена Владимировна

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Слющенко Елена Ивановна

Год рождения: **нет данных**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Креницын Юрий Георгиевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: *Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество «STELLA VITAE»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «STELLA VITAE»*

Место нахождения: *LT-92117, г. Клайпеда, Литва, ул. Данес 15*

Основной вид деятельности: *торговля нефтью, газом и продуктами их переработки. Оптовая торговля природным газом*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *30 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *30 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Грицюс Ричардс

Год рождения: *1967*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Церекова Наталия

Год рождения: *1960*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Босас Антанас

Год рождения: *1955*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество закрытого типа «Хорошевская энергетическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АОЗТ «ХЭК»*

Место нахождения: *123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9*

Основной вид деятельности: *производство и реализация электрической и тепловой энергии*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *25.9 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *25.9 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Общество не ведет хозяйственную деятельность.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Прометей-Сочи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Прометей-Сочи»*

Место нахождения: *354002, г. Сочи, с.Раздольное, ул. Следопытов, д.3*

Основной вид деятельности: *участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *25 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *25 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Чирсков Владимир Григорьевич (председатель)

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Зинченко В.П.

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Малхасян Григорий Варкесович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Потапов В.Б.

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Никиров Н.И.

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Дробязко В.А.

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Малхасян Григорий Варкесович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: ***680028, г. Хабаровск, ул. Калинина, д. 108***

Основной вид деятельности: ***транспортировка газа***

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: ***25 %***

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: ***25 %***

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: ***доли не имеет***

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Лавров Дмитрий Геннадьевич (председатель)

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Алисов Владимир Иванович

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Прозоров Сергей Фролович

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00014793%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00014793%**

Колотовский Александр Николаевич

Год рождения: **1956**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Маркелов Виталий Анатольевич

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Прокофьев Алексей Алексеевич

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **0.00024078%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0.00024078%**

Шелехов Дмитрий Юрьевич

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Тимошилов Виктор Петрович

Год рождения: **1966**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Исаков Николай Васильевич

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Маркелов Виталий Анатольевич

Год рождения: **1963**

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газум»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газум»*

Место нахождения: *Миестение 1, 02150 Эспоо, Финляндия*

Основной вид деятельности: *реализация газа на рынке Финляндии*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *25 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *25 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Джорма Элоранта (председатель)

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Лукас Шпехт

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Карттинен Тимо

Год рождения: *1965*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ахим Саул

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Сеппо Ахо

Год рождения: *1956*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Цыганков Станислав Евгеньевич

Год рождения: *1966*

Доля в уставном капитале эмитента: *0.00006153%*

Доля обыкновенных акций эмитента: *0.00006153%*

Емельянов Сергей Анатольевич

Год рождения: *1952*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Тайсто Турунен

Год рождения: *1945*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Антеро Яннес

Год рождения: **1954**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Берн Ахлес

Год рождения: **1953**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Палтчик Кристер

Год рождения: **1949**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Вуори Кристиина

Год рождения: **1970**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Ляхде Паула

Год рождения: **1951**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Новицкий Алексей

Год рождения: **1969**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Юха Вайникка

Год рождения: **1947**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Антеро Яннес

Год рождения: **1954**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания «ВЕГА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК «ВЕГА»**

Место нахождения: **614068, г.Пермь, ул. Генкеля, 4, оф. 214**

Основной вид деятельности: **инвестиционно-финансовая деятельность**

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **21 %**

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) данной организации:

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данной организации:

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данной организации:

Мамай Виктор Петрович

Год рождения: *нет данных*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации:

Отчетная дата: 30.06.2009

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 30.06.2009г. тыс. рублей	Сумма начисленной амортизации на 30.06.2009г. тыс. рублей
Здания	337 650 696	138 020 163
Сооружения	7 828 508 654	5 000 440 175
Машины и оборудование	1 117 920 204	859 340 947
Транспортные средства	2 628 607	1 178 108
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 928 593	2 399 292
Прочие	535 086	47 893
Итого:	9 291 171 840	6 001 426 578

Сведения о способах начисления амортизационных начислений 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	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Сведения о последней переоценке основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение пяти завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу:

Дата проведения переоценки	1.01.2008
Полная стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	7 070 261 609
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств до переоценки, тыс. руб.	2 678 629 547
Полная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	8 977 756 493
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс. руб.	3 386 574 100

Способ проведения переоценки основных средств:

Переоценка основных средств, проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2008 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:

- *метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;*
- *метод на основе укрупненных удельных показателей восстановительной стоимости современных объектов;*
- *метод рыночных аналогов на основе информации о текущих затратах на приобретение объектов, аналогичных оцениваемым.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)
Здания	244 597 310	147 602 003	1.01.2008	314 875 004	189 718 545
Сооружения	5 946 248 608	2 309 024 816	1.01.2008	7 608 932 405	2 948 727 000

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки (тыс. руб.)	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки (тыс. руб.)
Машины и оборудование	873 797 067	218 811 573	1.01.2008	1 047 728 641	244 637 126
Транспортные средства	1 937 307	1 108 152	1.01.2008	2 157 284	1 224 409
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 303 891	1 740 763	1.01.2008	3 578 236	1 825 712
Прочие	377 426	342 240	1.01.2008	484 923	441 308
Итого	7 070 261 609	2 678 629 547		8 977 756 493	3 386 574 100

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода: *По состоянию на 30 июня 2009 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.*

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *По состоянию на 30 июня 2009 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

Показатели, характеризующие прибыльность/убыточность эмитента за соответствующий отчетный период (6 месяцев 2009 года):

Наименование показателя	6 месяцев 2009 года
Выручка, тыс.руб. ⁽¹⁾	1 343 324 829
Валовая прибыль, тыс.руб.	625 149 363
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль), (непокрытый убыток), тыс.руб.	169 039 131
Рентабельность собственного капитала, %	3,42
Рентабельность активов, %	2,60
Коэффициент чистой прибыльности, %	12,58
Рентабельность продукции (продаж), %	21,05
Оборачиваемость капитала	0,22
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. 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 2009 года по сравнению с первым полугодием 2008 года произошло увеличение выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг на 113 250 560 тыс. рублей или на 9,21%, в основном, за счет роста выручки от продажи газа, которая увеличилась по итогам деятельности в первом полугодии 2009 года на 86 872 058 тыс. рублей или на 8,58% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- *по странам СНГ и Балтии увеличилась - на 61,01% из-за роста цены за газ;*
- *по странам Дальнего зарубежья увеличилась - на 4,34% из-за роста цены за газ;*
- *на российском рынке снизилась на 7,75% вследствие снижения объемов реализации природного газа.*

Показатели «Валовая прибыль» и «Чистая прибыль» снизились по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года на 160 585 547 тыс. руб., или на 20,44% и 116 664 531 тыс. руб., или на 40,83% соответственно. Снижение показателей прибыли произошло, в большей степени, из-за опережающего роста себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг (61,63%), по сравнению с ростом выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг (9,21%). Доля себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг в рассматриваемом периоде увеличилась с 36,12% до 53,46%.

Рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в большей степени связан с ростом себестоимости проданного газа, который составил 237 871 885 тыс. руб., или 101,56%

Основные факторы, повлиявшие на опережающий рост себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа:

- *увеличение внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций;*
- *увеличение объемов газа, приобретенного вне территории Российской Федерации, и цены на него.*

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 2009 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 5,85% до 3,42% и с 4,59% до 2,60% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, снижением чистой прибыли Общества.

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В связи со

снижением показателя «Чистая прибыль» и ростом показателя «Выручка от реализации» по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2009 году значение показателя «Коэффициент чистой прибыльности» по сравнению аналогичным периодом 2008 года снизилось с 23,23% до 12,58%

Показатель «Рентабельность продукции» по состоянию на 30 июня 2009 года составил 21,05%, в то время как по состоянию на 30 июня 2008 года он составлял 37,44%. Снижение значения показателя обусловлено снижением 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 5 последних завершённых финансовых лет и первый квартал текущего финансового года 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 2009 года по сравнению с первым полугодием 2008 года, в тыс. рублей:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг ⁽²⁾	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Изменение, %	Валовая прибыль	Изменение, %
I полугодие 2008	1 230 074 269	-	444 339 359	-	785 734 910	-
I полугодие 2009	1 343 324 829	9,21%	718 175 466	61,63%	625 149 363	-20,44%

⁽²⁾ 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 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» в анализируемом

периоде демонстрируют динамику роста, в то время как показатель «Валовая прибыль» снизился по итогам первого полугодия 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг, является ежегодное увеличение затрат на покупку природного газа, которое, как правило, связано с увеличением объемов покупного газа, внутренних расчетных цен на газ, а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом у сторонних организаций на территории и за пределами Российской Федерации.

По итогам деятельности в первом полугодии 2009 года по сравнению с первым полугодием 2008 года значение показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» росло более быстрыми темпами, чем значение показателя «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Основные факторы, повлиявшие на опережающий рост себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа:

- увеличение внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций;
- увеличение объемов газа, приобретенного вне территории Российской Федерации, и цены на него.

Наименование показателя	I полугодие 2008	I полугодие 2009
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	36,12%	53,46%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	63,88%	46,54%

В первом полугодии 2009 года по сравнению с первым полугодием 2008 года темпы роста себестоимости опережали темпы роста выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг, что привело к увеличению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и снижению 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 2009 года по сравнению с первым полугодием 2008 года выручка от реализации газа (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) увеличилась на 8,58%. При этом в I квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2008 года выручка от продажи газа увеличилась на 19,09%, а во II квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года незначительно снизилась - на 4,30%.

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 ⁽¹⁾
I квартал 2009/ I квартал 2008	Объемы поставок	- 180 ⁽²⁾
	Цена реализации	148
	Динамика валютного курса	132
II квартал 2009/ II квартал 2008 ³	Объемы поставок	- 612 ⁽²⁾
	Цена реализации	52
	Динамика валютного курса	459

⁽¹⁾ Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на размер выручки.

⁽²⁾ Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта.

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

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента, за отчетный период:

Наименование показателя	6 месяцев 2009 года
Собственные оборотные средства, тыс.руб.	246 996 355
Индекс постоянного актива	1,01
Коэффициент текущей ликвидности	3,44
Коэффициент быстрой ликвидности	2,93
Коэффициент автономии собственных средств	0,76

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

По результатам деятельности в первом полугодии 2009 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 июня 2009 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 246 996 355 тыс. рублей, что на 9,63% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2008 года.

Незначительное увеличение данного показателя по состоянию на 30 июня 2009 года в большей степени связано с замедлением роста раздела баланса «Внеоборотные активы» по сравнению с темпами роста раздела баланса «Капитал и резервы». Замедление роста внеоборотных активов

связано с проведенной ОАО «Газпром» в конце 2008 года переоценкой финансовых вложений Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций, а также со снижением стоимости основных средств вследствие превышения начисленной амортизации основных средств над стоимостью принятых к учету объектов основных средств.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром», имеет достаточно высокий уровень. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств и увеличение этого показателя в динамике характеризует усиление финансовой независимости ОАО «Газпром».

Незначительное снижение значения показателя «Коэффициент автономии собственных средств» с 0,78 по состоянию на дату окончания II квартала 2008 года до 0,76 на дату окончания II квартала 2009 года произошло в большей степени в результате более быстрых темпов роста оборотных активов Общества по сравнению с темпами роста раздела баланса «Капитал и резервы». Рост оборотных активов произошел в основном, за счет увеличения долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) и по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса, в которых соответственно отражается долгосрочная и текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

По состоянию на 30 июня 2009 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 11,41% и 15,05% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за первое полугодие 2008 года. Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказало снижение краткосрочных обязательств, в большей степени, в результате уменьшения статьи баланса 630 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» на 86,25% в связи с уменьшением размера начисленных дивидендов.

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 - чуть более единицы, 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

По состоянию на 30 июня 2009 года:

а) размер уставного капитала эмитента и соответствие размера уставного капитала эмитента учредительным документам: **118 367 564 тыс. рублей, что соответствует учредительным документам ОАО «Газпром»;**

б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента: **0**

в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента: **8 636 001 тыс. рублей;**

г) 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: **3 289 653 338 тыс. рублей;**

д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента: **1 526 458 374 тыс. рублей;**

е) общая сумма капитала эмитента: **4 943 115 277 тыс. рублей.**

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

Состав	Размер (тыс. руб.)	Структура (%)
Запасы и затраты	207 611 305	11,52%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	18 486 936	1,03%
Долгосрочная дебиторская задолженность	296 913 316	16,47%
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 155 674 115	64,11%
Краткосрочные финансовые вложения	25 833 384	1,43%
Денежные средства	98 139 903	5,44%
Прочие оборотные активы	1 419	0,00%
Итого оборотные активы	1 802 660 378	100,00%

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью.

В первом полугодии 2009 года прирост валюты баланса (5,3%) несколько превышает прирост капитала и резервов (3,4%), вследствие чего произошло некоторое уменьшение коэффициента финансовой независимости (на 1,9%).

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на начало периода ⁽¹⁾	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	4 782 598 611	4 943 115 277	160 516 666	3,4%
2.	Валюта баланса	6 169 537 427	6 498 779 300	329 241 873	5,3%
3.	Коэффициент финансовой независимости ⁽²⁾	0,775	0,761	-0,015	-1,9%

⁽¹⁾ Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2009 года.

⁽²⁾ Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

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;**
- **удлинение сроков привлекаемых заемных средств;**

- *сотрудничество с рядом крупных банков на предмет краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок;*
- *привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов.*

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.*

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного квартала:

Финансовые вложения ОАО «Газпром» всего (сумма статей 140 и 250 бухгалтерского баланса) по состоянию на 30 июня 2009 года: **1 224 013 090 тыс. рублей**

в том числе:

Финансовые вложения ОАО «Газпром», которые составляли 10 и более процентов всех финансовых вложений Общества, по состоянию на 30 июня 2009 года:

По эмиссионным ценным бумагам:

1. Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:

1-01-00146-А

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: **17 июня 2003 года**

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **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 1-01-00146-А от 17 июня 2003 года)**

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **3 746 214 345 штуки, что составляет 79,0122 % уставного капитала указанного эмитента**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **5 994 тыс. рублей**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: **312 615 497 тыс. рублей (ОАО «Газпром нефть» является дочерним обществом ОАО «Газпром»)**

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 2008 году на годовом Общем собрании акционеров 22 июня 2009 года принято решение выплатить дивиденды в размере 5,4 рубля на одну обыкновенную акцию.*

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: *до 31 мая 2010 года.*

2. Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг: *«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.*

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

место нахождения: *Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *34271434*

Дата государственной регистрации эмиссионных ценных бумаг: *11 апреля 2007 года (дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)*

Регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: *Торгово-Промышленная палата г. Амстердам*

Количество ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: *147 597 976 штук, что составляет 100% уставного капитала указанного эмитента*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: *5 815 592 тыс. евро*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг указанного эмитента, находящихся в собственности ОАО «Газпром»: *203 947 602 тыс. рублей («Gazprom Sakhalin Holdings» B.V. является дочерним обществом ОАО «Газпром»)*

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*

По неэмиссионным ценным бумагам: *не было*

По иным финансовым вложениям (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.): *не было*

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2008 года: *3 365 640 тыс. рублей*

по состоянию на 31 декабря 2008 года: *2 575 062 тыс. рублей*

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2009 года составляет 25 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: *25 тыс. рублей*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: *нет*

По состоянию на 30 июня 2009 года ОАО «Газпром» средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации

таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не имело.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности в соответствии с которыми произведены 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

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за отчетный квартал:

№ п/п	Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 30.06.2009			
	Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	417 060	229 886

Взносы нематериальных активов в уставной капитал, или их поступления в безвозмездном порядке во II квартале 2009 года места не имели.

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за отчетный период:

Научно-техническая политика ОАО «Газпром» в области создания высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов направлена на решение приоритетных проблем развития Общества. 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 2009 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ на сумму 415,3 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 1453 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 269 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2008 года составил более 2,1 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.	Система управления совершением сделок для электронной торговли товаром	4029	13/04/2007
2.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
3.	Торцовое газодинамическое уплотнение	23937	25/10/2001
4.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
5.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26/02/2002
6.	Компрессорная станция	26818	05/03/2002
7.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
8.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
9.	Система управления совершением сделок для электронной торговли товаром	27163	13/04/2007
10.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
11.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
12.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
13.	Система оперативного установления возможности транспортировки товара, транспортируемого по фиксированным маршрутам, определения их протяженности и стоимости транспортировки	33489	14/02/2008
14.	Устройство для смазки под давлением	34649	11/08/2003
15.	Контактный датчик электроосмоса	36735	15/10/2003
16.	Устройство для запуска конфетти и театральной мишуры	37948	03/02/2004
17.	Устройство для сборки шибберных задвижек	37960	03/02/2004
18.	Устройство для испытаний герметичности шаровых затворов запорной арматуры	39399	24/03/2004
19.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004
20.	Установка для совместного термического пиролиза легких углеводородных алканов C2-C4 и прямогонного бензина в низшие олефины	42825	20/12/2004
21.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
22.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
23.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
24.	Сварочный выпрямитель	46393	28/02/2005
25.	Центратор - корректор	51362	24/08/2005
26.	Опора трубопровода	51412	09/08/2005
27.	Диэлектрический разделительный переводник	52071	29/09/2005
28.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
29.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
30.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
31.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
32.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
33.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
34.	Установка приготовления, хранения и дозирования инициаторов	58119	10/11/2006
35.	Информационно-управляющая система стабилизации давления газожидкостной смеси	58746	06/03/2006
36.	Автоматический редуцирующий пункт	59158	09/01/2004
37.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
38.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
39.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
40.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
41.	Установка для непрерывного изготовления металлополимерной трубы	61634	17/07/2006
42.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного кркаса	62052	17/07/2006
43.	Информационно-аналитическая система мониторинга объектов промысла	62720	06/03/2006
44.	Устройство для герметизации гибкого элемента в лубрикаторе	63854	16/12/2005
45.	Установка для получения полиэтилена высокого давления	64619	10/07/2007
46.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	24/07/2007
47.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05/02/2007
48.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16/03/2007
49.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23/07/2007
50.	Автоматический редуцирующий пункт	67676	31/05/2007
51.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
52.	Автоматический редуцирующий пункт	68648	23/07/2007
53.	Блочно-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007
54.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
55.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20/08/2007
56.	Лаборатория перфораторной станции ЛПС-ГЕ	71605	20/11/2007
57.	Газораспределительная станция	75709	19/05/2008
58.	Ультразвуковой расходомер	75735	19/05/2008
59.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
60.	Способ получения каталитического комплекса для очистки дихлорэтана от хлоропрена	2039598	04/03/1992
61.	Способ регенерации углеводородного растворителя из возвратного растворителя в производстве синтетического каучука	2039756	03/06/1991
62.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластировки	2047035	29/06/1992
63.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
64.	Способ разделения контактного газа дегидрирования бутан-бутиленовых смесей	2072343	28/12/1993

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
65.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
66.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2079361	24/01/1995
67.	Способ получения бутадиена - 1,3	2082708	14/12/1994
68.	Установка для проведения тепломассообменных процессов	2083273	06/09/1993
69.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
70.	Пленочный трубчатый тепломассообменный аппарат	2104755	29/01/1996
71.	Способ приготовления тампонажного раствора	2106479	19/03/1996
72.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
73.	Способ охлаждения контактного газа дегидрирования углеводородов	2111945	06/06/1995
74.	Пеногаситель	2122460	24/09/1996
75.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
76.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
77.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
78.	Способ ингибирования коррозии и отложений в водооборотных системах	2128628	27/01/1997
79.	Способ получения п-нитрозофенола	2129117	18/03/1997
80.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	15/09/1997
81.	Способ очистки пирогаза от сероводорода и двуокиси углерода	2134148	22/05/1997
82.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
83.	Способ получения олигомерных эфиров борной кислоты	2136704	05/03/1997
84.	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2139511	06/07/1998
85.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙ-ФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
86.	Способ активирования медноцинкхромового катализатора гидрирования альдегидов	2148433	27/07/1999
87.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
88.	Устройство для измерения давления и температуры в скважине	2149993	14/10/1998
89.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
90.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
91.	Пакер устьевой	2152506	21/12/1998
92.	Состав для очистки поверхности трубопроводов и теплообменного оборудования и предотвращения на них отложений	2152576	20/04/1999
93.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
94.	Способ получения 2-этилгексонола	2155180	26/04/1999
95.	Способ получения хлорбутилкаучука	2158271	09/03/2000
96.	Способ переработки технической фракции углеводородов	2159268	10/03/1999
97.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
98.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999
99.	Клапан-отсекатель	2160357	02/06/1994
100.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
101.	Способ циклической импульсной газлифтной добычи жидкости	2162139	17/11/1988
102.	Способ получения маслонаполненных бутадиестирольных термоэластопластов	2163912	10/10/2000
103.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
104.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
105.	Способ получения бутадиенитрильных каучуков	2167887	21/08/2000
106.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
107.	Способ определения коэффициента сепарации	2169604	23/06/1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
108	Установка для термопластического упрочнения лопаток	2170272	26/06/2000
109	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
110	Способ ремонта трубопровода	2170875	28/04/2000
111	Реактор термической ступени процесса Клауса	2171776	10/07/2000
112	Способ восстановления циклической прочности деталей газотурбинных двигателей из жаропрочных сплавов на основе никеля	2171857	13/11/2000
113	Способ получения эмульгатора диспропорционированием ненасыщенных кислот	2174994	05/03/2001
114	Устройство для отбора проб пластовых флюидов из скважины	2175388	21/07/1999
115	Способ получения высокооктановой добавки – компонента автомобильного топлива	2176634	16/11/1999
116	Способ получения бутылкаучука	2177009	06/07/1999
117	Способ ремонта воздушного компрессора газотурбинной установки	2177098	15/03/2001
118	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
119	Торцовое бесконтактное уплотнение. Варианты	2177572	20/11/2000
120	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003
121	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
122	Способ гидрирования 2-этилгексиналя в 2-этилгексанол	2178781	19/09/2000
123	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000
124	Способ получения каучуков	2179173	24/05/2001
125	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2179966	17/06/1999
126	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
127	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
128	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08/08/2000
129	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
130	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001
131	Способ выявления нарушений соединения полиэтиленового антикоррозионного покрытия заводского нанесения с металлическими трубами	2188414	29/07/1999
132	Способ получения изобутилена скелетной изомеризацией n-бутиленов	2188812	20/07/2001
133	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
134	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины	2190078	14/04/2000
135	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31/01/2000
136	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
137	Способ ликвидации водопритока по зацементированному за колонному пространству при эксплуатации нефтяных и газовых скважин	2196878	04/12/2000
138	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24/01/2002
139	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05/03/2002
140	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
141	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
142	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001
143	Способ ожижения природного газа	2202078	14/03/2001
144	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
145	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
146	Способ получения цис-1,4 (co) полимеров сопряженных диенов и (co) полимер, полученный этим способом	2203289	29/05/2002
147	Способ гидроочистки широкой газоконденсатной фракции	2203308	22/11/2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
148	Способ управления процессом получения бутилкаучука	2209817	18/02/2002
149	Способ получения олефиновых углеводородов	2214383	29/04/2002
150	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2214388	29/04/2002
151	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
152	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2216670	16/11/2001
153	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
154	Способ переработки углеводородного конденсата	2217668	19/12/2001
155	Установка для термопластического упрочнения крупногабаритных изделий	2219250	06/05/2002
156	Пылеподавитель	2220182	13/12/2000
157	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
158	Катализатор для пиролиза углеводородного сырья, способ его получения и способ пиролиза углеводородного сырья в олефины C2- C4	2223144	08/07/2002
159	Способ управления производством бутилкаучука	2223284	20/11/2002
160	Способ получения адсорбента углеводородов из газозоудушного потока	2225756	22/07/2002
161	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2226272	09/08/1999
162	Способ прокладки трубопровода на болоте	2227857	05/08/2002
163	Способ получения высокорективного низкомолекулярного полиизобутилена	2229480	07/07/2003
164	Способ получения хлорбутилкаучука	2231529	25/04/2003
165	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
166	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
167	Система для получения пара	2232936	05/08/2002
168	Способ получения композиции бутадиен-стирольных блок-сополимеров и бутадиен-стирольная блок-сополимерная композиция	2233848	17/09/2003
169	Способ получения димеров изобутена	2234489	09/12/2002
170	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
171	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
172	Устройство для опрессовки фонтанной елки	2236552	16/07/2002
173	Способ селективной обработки пласта	2236559	07/02/2003
174	Катализатор для пиролиза углеводородного сырья, способ его получения и способ каталитического пиролиза углеводородного сырья в низшие олефины	2238142	08/07/2002
175	Способ получения бутилкаучука	2238953	19/06/2002
176	Способ определения пластового давления	2239700	31/01/2002
177	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
178	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003
179	Способ получения этилбензола	2241694	08/07/2003
180	Реагент для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242494	09/12/2002
181	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважин	2242495	06/11/2002
182	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
183	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
184	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
185	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
186	Способ получения неодимкарбоксилатного компонента катализатора полимеризации диеновых углеводородов	2247128	29/04/2004
187	Твердый пенообразователь для выноса пластовой жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2247137	28/03/2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
188	Твердый пенообразователь для выноса пластовой жидкости из газовых скважин	2247138	28/03/2003
189	Способ получения олефиновых углеводородов	2247702	03/04/2003
190	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
191	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	2247935	20/03/2003
192	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2248344	06/11/2003
193	Способ получения каталитического компонента, каталитический компонент, способ получения каталитического комплекса, каталитический комплекс, способ получения (co) полимеров бутадиена, (co) полимер бутадиена	2248845	29/04/2004
194	Способ получения изопрена	2248959	15/05/2003
195	Способ получения изопрена	2248960	15/05/2003
196	Способ получения изопрена	2248961	03/07/2003
197	Способ выделения синтетических каучуков	2249013	06/10/2003
198	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
199	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
200	Способ разделения широкой фракции легкокипящих углеводородов C1-C6	2254316	12/01/2004
201	Способ очистки бензола	2254319	16/01/2004
202	Модуль оросителя градирни	2254534	23/08/2004
203	Способ получения изопренового каучука	2255096	15/05/2003
204	Способ прогнозирования изменения фракционного состава конденсата пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2255217	03/09/2003
205	Антиоксидант для каучуков эмульсионной полимеризации и способ его получения	2256643	18/03/2004
206	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
207	Способ очистки оборудования от отложений термополимера	2257270	09/01/2004
208	Ионитный формованный катализатор и способ его получения	2258562	24/06/2003
209	Способ получения изопрена	2258690	24/12/2003
210	Способ получения измельченных термоэластопластов и установка для его осуществления	2259275	29/04/2004
211	Способ получения бутилкаучука	2259376	29/04/2004
212	Способ получения полимеров	2260600	29/04/2004
213	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
214	Способ получения синтетических каучуков	2261870	06/10/2003
215	Реагент для предотвращения образования и/или удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2261983	16/06/2003
216	Способ получения реагента-вспенивателя	2263103	02/08/2004
217	Способ получения азотсодержащего литий-органического инициатора и инициатор, полученный этим способом	2264414	29/04/2004
218	Способ получения непредельных углеводородов	2265640	09/08/2004
219	Способ получения низших олефинов	2265641	10/08/2004
220	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
221	Способ совместного получения метил-трет-бутилового эфира и димеров изобутилена	2270828	24/08/2004
222	Клапан-отсекатель	2271438	28/04/2004
223	Дозирующее устройство	2271518	23/08/2004
224	Способ получения метил-трет-бутилового эфира	2272019	01/10/2004
225	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004
226	Способ получения изопрена	2276663	05/10/2004
227	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
228	Способ вакуумной ректификации этиленхлоргидрина	2277082	27/09/2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
229	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
230	Способ помещения глубинных приборов в лубрикатор	2279541	08/04/2005
231	Способ переработки бутанол-бутилформиатных фракций	2284313	20/04/2005
232	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
233	Способ вторичного вскрытия продуктивных пластов газовых скважин	2289681	28/07/2005
234	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2290634	05/07/2005
235	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
236	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
237	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
238	Катализатор для конверсии метанола в олефиновые углеводороды, способ его получения и способ конверсии метанола в олефиновые углеводороды	2294799	01/08/2005
239	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
240	Способ получения карбамидоформальдегидных смол	2297428	18/04/2005
241	Способ получения третичного бутилового спирта	2304137	14/03/2006
242	Способ получения третичного бутилового спирта	2304138	14/03/2006
243	Твердофазный состав для защиты внутрискважинного оборудования от коррозии	2304637	20/03/2005
244	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16/03/2006
245	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
246	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
247	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
248	Способ получения третичного бутилового спирта	2307823	14/03/2006
249	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006
250	Катализатор полимеризации и сополимеризации этилена, способ получения твердого компонента катализатора и способ получения полиэтилена сверхвысокой молекулярной массы	2310665	15/05/2006
251	Синтетический пористый кристаллический материал и способ его получения	2312063	12/04/2006
252	Способ получения полипропилена и сополимеров пропилена	2312111	16/02/2006
253	Синтетический цеолит и способ его получения	2313486	12/04/2006
254	Высококремнеземный цеолит и способ его получения	2313487	24/04/2006
255	Многофункциональная гидрофильная эмульсионная система для ремонта скважин (варианты)	2313557	22/02/2005
256	Способ получения низших олефинов	2315800	03/03/2006
257	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
258	Весовой одоризатор газа	2317580	01/06/2006
259	Способ получения непредельных углеводородов	2318860	05/05/2006
260	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
261	Способ непрерывного изготовления металлополимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
262	Устройство сигнализации прохождения по трубопроводу магнитонесущего инспекционного снаряда	2321027	20/07/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
263	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
264	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005
265	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28/05/2007
266	Термоэлектрический блок питания	2329569	07/12/2006
267	Глубинный пробоотборник	2333358	15/12/2006
268	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин и нефтяных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
269	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27/04/2007

**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.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
4.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
5.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
6.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
7.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
8.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
9.	Устройство для измерения поляризованного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
10.	Контейнер текстильный для балластирования трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
11.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
12.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
13.	Фильтр-сепаратор для очистки и дегазации воды, поступающей из метанугольной скважины	57630	30.12.2005
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.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
29.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
30.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
31.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
32.	Мощный СО ₂ – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
33.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
34.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
35.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
36.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
37.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
38.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997
39.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
40.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
41.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
42.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
43.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
44.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
45.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
46.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
47.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
48.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
49.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
50.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
51.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
52.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
53.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
54.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
55.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
56.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
57.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
58.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
59.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
60.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
61.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
62.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
63.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
64.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
65.	Пакер	2198283	01.11.2001
66.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
67.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
68.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
69.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
70.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
71.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
72.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
73.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
74.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
75.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
76.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
77.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
78.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
79.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
80.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
81.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
82.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002
83.	Скважинный клапан отсекаТЕЛЬ	2234595	30.12.2002
84.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
85.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
86.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
87.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
88.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
89.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
90.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
91.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
92.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
93.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
94.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
95.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
96.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
97.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
98.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
99.	Способ определения качества каустических магnezитовых порошков	2269773	02.06.2004
100.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
101.	Способ разведки угольного метана	2279695	30.12.2004
102.	Способ предотвращения экологического загрязнения углеметанового промысла	2280167	27.12.2004
103.	Устройство для перекрытия внутренней полости колонны труб	2280756	27.12.2004
104.	Способ гидравлического разрыва угольного пласта	2280762	30.12.2004
105.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
106.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
107.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
108.	Способ дегазации угольного пласта	2282722	27.12.2004
109.	Способ оценки эффективности углеметановой скважины	2282723	27.12.2004
110.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
111.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
112.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
113.	Способ заканчивания метаноугольной скважины	2288349	27.12.2004
114.	Способ освоения метаноугольной скважины	2288350	27.12.2004
115.	Фильтр-сепаратор для очистки и предварительной осушки метана	2288359	14.11.2005
116.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
117.	Способ промышленной добычи метана из метаноугольного месторождения	2292449	30.12.2004
118.	Способ повышения газоотдачи углеметанового месторождения	2293185	30.12.2004
119.	Способ выявления внутренних неоднородностей земли	2293361	30.12.2004
120.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
121.	Способ определения метаноносности угольных пластов	2299453	31.12.2004
122.	Установка для освоения метаноугольной скважины и подготовки добываемого из нее газа	2301322	13.10.2005
123.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
124.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
125.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
126.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
127.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
128.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
129.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
130.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
131.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
132.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
133.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
134.	Насосная система	2315198	15.03.2005
135.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
136.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
137.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
138.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
139.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
140.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
141.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
142.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
143.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
144.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
145.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
146.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
147.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
148.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
149.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
150.	Способ очистки уходящих газов газотурбинной установки и устройство для его осуществления	2342185	02.04.2007
151.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
152.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
153.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
154.	Теплоизолированная колонна*	2352750	13.08.2007
155.	Энергоустановка на топливных элементах*	2353023	24.12.2007
156.	Способ изготовления керамического щебня*	2355660	29.10.2007
157.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня*	2355661	29.10.2007

*) исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, полученные на дату окончания 2-го квартала 2009 года

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.

Регистрация 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 1 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 1 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 1 марта 2002 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Gazprom** № 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 6 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 6 декабря 2004 года.

Регистрация 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 ОАО «Газпром»:

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	633,5	640,8	656,2	654,0	664,9
Добыча газа ОАО «Газпром» (млрд.куб.м)	545,1	547,9	556,0	548,6	549,7
Добыча газа ОАО «Газпром» в % от добычи газа в России	86,0%	85,5%	84,7%	83,9%	82,6%

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 активный диалог 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, поставляемый российским потребителям компаниями Группы Газпром. 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, в рамках эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации о реализации ограниченных объемов газа на электронной торговой площадке, осуществляется 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 2009 году проектом постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», подготовленным Минэнерго России совместно с ОАО «Газпром», предусмотрено увеличить максимальный объем реализации газа с использованием биржевых технологий до 10 млрд.куб.м.

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.

При этом в качестве предельного минимального принят уровень регулируемых оптовых цен на газ, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам России в соответствии с параметрами, определенными Правительством Российской Федерации. В качестве максимального уровня принят уровень указанных регулируемых цен, увеличенных в 2007 году на 60%, в 2008 - на 50%, с 1 января 2009 - на 40%, с 1 июля 2009 - на 30%, с 1 января 2010 - на 20%, с 1 июля 2010 - на 10%.

За I квартал 2009 года было реализовано указанным выше группам потребителей 2,5 млрд.куб.м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемые оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 26 %.

В соответствии с указанным постановлением, 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.

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.

Рост экспорта газа в Европу будет обеспечен за счет вывода на проектную мощность газопровода «Голубой поток». Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа отводится проектируемым газопроводам «Северный поток» и «Южный поток».

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 обеспечит организация и развитие производства и сбыта сжиженного природного газа (СПГ). Сочетание поставок СПГ с хорошо развитой газотранспортной инфраструктурой создаст мощный импульс для повышения эффективности экспорта газа с одновременной диверсификацией рынков сбыта. Это позволит, 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:

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

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

- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. 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 государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов, 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, нефтепродукты, нефтехимические продукты, сжиженный природный газ. 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 85% 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 газа по ЕСГ независимыми поставщиками в общем объеме транспортировки газа, %:

2004	2005	2006	2007	2008	6 месяцев 2009
14,6%	16,4%	16,0%	16,79%	17,9%	13,7%

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 осуществляется эксперимент по продаже части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях.

Так, начиная с 2006 года в рамках указанного эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534, на электронной торговой площадке осуществляется продажа газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам. 10 декабря 2007 года Правительством Российской Федерации принято постановление № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году», которым предусмотрено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 до 7,5 млрд.куб.м. При этом объем газа, реализуемого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами в соответствии с проводимым экспериментом, не может превышать более, чем на 15% объем газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на электронной торговой площадке.

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).

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс существенных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях сохраняющегося 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 и Алжир, стремящиеся к увеличению своей доли на рынке, наращивают экспорт этого энергоносителя (некоторое снижение алжирского экспорта газа в 2004 г. было связано с произошедшей в начале года крупной аварией на комплексе по производству сжиженного природного газа в Скикде).

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 2008 году приходилось более четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 3/5. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м						
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	140,5	147,1	150,1	150,5	158,8
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	63,7	67,9	61,1	76,0	94,8
«Сонатрак»	Алжир	58,9	65,0	61,9	56,8	55,0
«ГазТерра »	Нидерланды	57,9	53,0	56,3	54,0	55,2
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %						
ОАО «Газпром»	Россия	22,7	23,3	23,9	23,9	28,4
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,3	10,7	9,7	12,1	17,5
«Сонатрак»	Алжир	9,5	10,3	9,8	9,0	9,9
« ГазТерра »	Нидерланды	9,3	8,4	8,9	8,6	13,4

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» представляет 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.

Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента, либо иного аналогичного документа:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

Сведения о внесенных во II квартале 2009 года изменениях в Устав эмитента и/или внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность органов управления эмитента:

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.06.2009 № 1436 в Устав Общества внесены следующие изменения:

«Абзац 2 пункта 4.14 статьи 4 после слов «в г. Кишиневе» дополнить словами «, в Киргизской Республике в г. Бишкеке».

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещены полный текст действующей редакции Устава и внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов управления, а также полный текст Кодекса корпоративного поведения эмитента: <http://www.gazprom.ru>

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

Совет директоров.

Председатель Совета директоров:

Зубков Виктор Алексеевич

Год рождения: **1941**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство финансов Российской Федерации**

Должность: **первый заместитель министра, и.о. председателя Комитета по финансовому мониторингу Российской Федерации**

Период: **2004 - 2007**

Организация: **Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации**

Должность: **руководитель**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **Правительство Российской Федерации**

Должность: **Председатель**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Правительство Российской Федерации**

Должность: **Первый заместитель Председателя**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Внешэкономбанк**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Заместитель Председателя Совета директоров:

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: **1962**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»**

Должность: **Председатель Совета фонда**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Shtokman Development AG**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Члены Совета директоров:

Ананенков Александр Георгиевич

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2004 - 2004**
Организация: **ОАО «Запсибкомбанк»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2008**
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: *2004 - наст. время*
Организация: «*Винтерсхалл АГ*»
Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ЕвРоПол ГАЗ А.О.*
Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *журнал «Газовая промышленность»*
Должность: *главный редактор*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *НО «Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера»*
Должность: *Председатель Попечительского совета*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *НО «Фонд им. В.И. Вернадского»*
Должность: *Президент, Председатель Попечительского совета*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *Shtokman Development AG*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00693263 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00693263 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

Бергманн Буркхард

Год рождения: *1943*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2008*

Организация: «Э.ОН Рургаз АГ» (до 30.06.04 – «Рургаз АГ»)

Должность: *заместитель Председателя Правления, Председатель Правления*

Период: **2004 - 2006**

Организация: «МЕГАЛ ГмбХ Миттель-Ойропейше Газлайтунгсгезельшафт мбХ»

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2007**

Организация: «Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ»

Должность: *Председатель Консультативного совета*

Период: **2004 - 2004**

Организация: «ФНГ – Фербунднетц Газ АГ»

Должность: *член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2004**

Организация: «Мета Метанхандель ГмбХ»

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2004**

Организация: «Коммерцбанк АГ»

Должность: *член Центрального Консультативного совета*

Период: **2004 - 2006**

Организация: «Э.ОН Рургаз Интернэшнл АГ» (до 30.06.04 - «Рургаз Энерги Бетайлигунгс - АГ»)

Должность: *заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2006**

Организация: «Транс Ойропа Натургаз Пайплайн ГмбХ»

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: «Альянс Лебенсферзихерунгс АГ»

Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета и член контрольной комиссии*

Период: **2004 - наст. время**

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - 2008**

Организация: *ЗАО «Геросгаз»*

Должность: *Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: **2004 - 2008**

Организация: «Тюга АГ»

Должность: *член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: **2004 - 2005**

Организация: «Рургаз Индастриз ГмбХ»

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2004*

Организация: *«Пауэрджен Лтд.»*

Должность: *Директор без исполнительской функции в Консультативном совете*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *«Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ» (до 30.06.04 - «Рургаз Е&П ГмбХ»)*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2004 – 2008*

Организация: *«Э.ОН АГ»*

Должность: *член Правления*

Период: *2004 - 2009*

Организация: *«МАН Ферросталь АГ»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2007*

Организация: *«Э.ОН ЮК плк.»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2007*

Организация: *«Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ»*

Должность: *член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *«Коммерцбанк АГ»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *«Дана Газ Интернэшнл»*

Должность: *член Консультативного совета*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *«Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэльнер & Зон ГмбХ»*

Должность: *член Консультативного совета*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *«ИВГ Immobilien АГ»*

Должность: *член Консультативного совета*

Период: *2007 - 2008*

Организация: *«Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ»*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *«Егер Бетайлигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ»*

Должность: *Председатель Консультативного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *«Э.ОН Енерги АГ»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *«Контилия ГмбХ»*
Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *«Теленор»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *«Восточный Комитет Германской Экономики»*
Должность: *Заместитель Председателя Правления и член Президиума*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *«Германо-Российская внешнеторговая палата»*
Должность: *член Совета при Президиуме*

Период: *2008 - 2008*
Организация: *«Союз учредителей фондов для развития науки в Германии»*
Должность: *член Попечительского совета*

Период: *2008 - 2008*
Организация: *«ДРФ-Кураториум»*
Должность: *Председатель Консультативного Совета*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *ОАО «НОВАТЭК»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *нет данных*

Сведения о занятии указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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*

Газизуллин Фарит Рафикович

Год рождения: *1946*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство имущественных отношений Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Карпель Елена Евгеньевна

Год рождения: **1944**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *АО «Латвияс Газе»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ЗАО «АрмРосгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *АО «Овергаз Инк.»*
Должность: *член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров*

Период: *2005 - 2009*
Организация: *ОАО «Севернефтегазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00074825 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00074825 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекалась*

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

Набиуллина Эльвира Сахипзадовна

Год рождения: *1963*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2005*
Организация: *Фонд «Центр стратегических разработок»*
Должность: *Президент*

Период: *2005 - 2006*
Организация: *Экспертный совет Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в «Группе восьми» в 2006 году*

Должность: *Руководитель*

Период: *2005 – 2007*

Организация: *Фонд «Центр стратегических разработок»*

Должность: *руководитель исследовательской группы*

Период: *2007 - 2008*

Организация: *Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации*

Должность: *Министр*

Период: *2008 - 2008*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Министерство экономического развития Российской Федерации*

Должность: *Министр*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *ГК «РоснаноТех»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Внешэкономбанк*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Сбербанк России ОАО*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *Центральный банк Российской Федерации*

Должность: *член Национального банковского совета*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *ОАО «Российская венчурная компания»*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *ГК «Ростехнология»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *Институт современного развития*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *Фонд ГМИ им. А.С.Пушкина*

Должность: *Председатель Попечительского совета*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **нет данных**

Сведения о занятии указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Серeda Михаил Леонидович

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **руководитель Аппарата Правления, заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Сибур»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Должность: **Исполнительный директор**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **АО «Всеобщий банк по Обороту Ценностей»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЗАО «Зарубежнефтегаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ОАО «Газмаш»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: *ОАО «Газпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *«Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ»*
Должность: *член Совета Общества*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *«Вингаз ГмбХ»*
Должность: *член Совета Общества*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *«Газпром (Ю.К.) Лтд.»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))*
Должность: *член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Востокгазпром»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2009*
Организация: *ОАО «Краснодаргазстрой»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Газтелеком»*
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ООО «Темрюкмортранс»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *АО «Панрусгаз»*
Должность: *член Правления*

Период: *2004 - 2009*
Организация: *ОАО «Волгограднефтемаш»*
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Центргаз»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Томскгазпром»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *«ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ»*

Должность: *член Совета Предприятия*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпромтрубинвест»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - 2009*

Организация: *ОАО «Стройтрансгаз»*

Должность: *член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ООО «Газпром центрремонт»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

Шматко Сергей Иванович

Год рождения: *1966*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2005*

Организация: *ГУ «Государственный фонд конверсии»*

Должность: *Председатель фонда*

Период: **2005 - 2005**
Организация: **ЗАО «Атомстройэкспорт»**
Должность: **Вице-президент**

Период: **2005 - 2005**
Организация: **ЗАО «АБ «Газпромбанк»**
Должность: **Советник Председателя Правления**

Период: **2005 - 2008**
Организация: **ЗАО «Атомстройэкспорт»**
Должность: **Президент**

Период: **2008 - 2008**
Организация: **ОАО «Атомэнергопром»**
Должность: **Заместитель директора (совмещение)**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации**
Должность: **Министр**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **ОАО «АК «Транснефть»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2009 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **нет данных**

Сведения о занятии указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Юсуфов Игорь Ханукович

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации**

Должность: **Министр**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Транснефть»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **Министерство иностранных дел Российской Федерации**

Должность: **специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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 указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Мусин Валерий Абрамович

Год рождения: **1939**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **Санкт-Петербургский университет**

Должность: **заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **российско-британская юридическая фирма «Мусин и Партнеры», ассоциированная с английской юридической фирмой «Clyde & Co» (Лондон)**

Должность: **старший партнер**

Период: **2009 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **нет данных**

Сведения о занятии указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, 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**

Правление (коллегиальный исполнительный орган) эмитента

Председатель Правления:

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: **1962**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **Председатель Правления**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**
Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»**
Должность: **Председатель Совета фонда**

Период: **2007 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Shtokman Development AG**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Gazprom Netherlands B.V.**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00095828 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00095828 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Члены Правления:

Ананенков Александр Георгиевич

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Запсибкомбанк»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **«Винтерсхалл АГ»**

Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ЕвроПол ГАЗ А.О.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **журнал «Газовая промышленность»**

Должность: **главный редактор**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **НО «Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера»**

Должность: **Председатель Попечительского совета**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **НО «Фонд им. В.И. Вернадского»**
Должность: **Президент, Председатель Попечительского совета**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Shtokman Development AG**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00693263 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00693263 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Васильева Елена Александровна

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО «Газпром», член Правления**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Лазурная»**
Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ЗАО «Ямалгазинвест»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**
Должность: **член Совета директоров**

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *«Газпром (Ю.К.) Лтд.»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2008*
Организация: *АО «Словрусгаз»*
Должность: *член Контрольного совета*

Период: *2004 - 2004*
Организация: *ОАО «Газпром-Медиа»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *ОАО «Востокгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00028135 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00028135 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекалась*

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

Голубев Валерий Александрович

Год рождения: *1952*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2005*
Организация: *ООО «Газкомплектимпэкс»*
Должность: *генеральный директор*

Период: *2004 - 2005*
Организация: *ОАО «Газпром»*
Должность: *член Правления*

Период: *2005 - 2006*
Организация: *ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2007*

Организация: *ООО «Газтехлизинг»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2006*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления*

Период: *2005 - 2006*

Организация: *ООО «Газкомплектимпэкс»*

Должность: *генеральный директор (по совместительству)*

Период: *2005 – 2007*

Организация: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*

Организация: *ОАО «Газпромтрубинвест»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*

Организация: *ЗАО «Газпромстройинжиниринг»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Севернефтегазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*

Организация: *ООО «Темрюкмортранс»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Центргаз»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*

Организация: *ОАО «Запсибгазпром»*

Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Волгограднефтемаш»*

Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*

Организация: *ДООАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2006*

Организация: *ООО «Газпромтранс»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2006 - 2007**

Организация: **ОАО «Гипроспецгаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - 2009**

Организация: **ОАО «ЮжНИИгазпрогаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2006 - 2007**

Организация: **ОАО «ВНИПИгаздобыча»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **НП «Российское газовое общество»**

Должность: **член Наблюдательного совета, Первый вице-Президент**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ТОО «КазРосГаз»**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»**

Должность: **член Правления**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **АО «Молдовагаз»**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ООО «Международный газотранспортный консорциум»**

Должность: **член Совета Участников**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Мосэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ООО «Газпромтранс»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: *АО «Лиетувос Дуйос»*
Должность: *Председатель Правления, член Правления*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ЗАО «АрмРосгазпром»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ОАО «СИБУР Холдинг»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ОАО «Белтрансгаз»*
Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2009 - наст. время*
Организация: *Компания «Sakhalin Energy Investment Company Ltd.»*
Должность: *Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00074256 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00074256 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Козлов Александр Николаевич

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Управление делами Президента Российской Федерации**

Должность: *заместитель управляющего делами*

Период: *2004 - 2005*

Организация: *Управление делами Президента Российской Федерации*

Должность: *начальник Главного управления материально-технического и транспортного обеспечения*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *заместитель Председателя Правления, член Правления*

Период: *2009 - наст. время*

Организация: *ОАО «Дружба»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00026379 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00026379 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

Круглов Андрей Вячеславович

Год рождения: *1969*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ОАО «Газпром»*

Должность: *исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром»*
Должность: *заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления*

Период: *2004 - 2005*
Организация: *«Газпром Финанс Б.В.»*
Должность: *Исполнительный директор*

Период: *2004 - 2004*
Организация: *ОАО «АК «Сибур»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2004*
Организация: *«Всеобщий банк по Обороту Ценностей»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Газэнергопромбанк»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Белгазпромбанк»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2004*
Организация: *ОАО «СОГАЗ»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ООО «ЦентрКаспнефтегаз»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2004*
Организация: *ООО «Газтехлизинг»*
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Востокгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Томскгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2007*
Организация: *ОАО «Запсибгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: **2005 - 2005**
Организация: **АО «Норд Трансгаз»**
Должность: **член Правления**

Период: **2005 - 2008**
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром центрремонт»**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2009 - наст. время**
Организация: **ОАО «Геросгаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00032174 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00032174 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Медведев Александр Иванович

Год рождения: **1955**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ООО «Газэкспорт»**
Должность: **генеральный директор**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **член Правления**

Период: **2004 - 2009**
Организация: **«ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ»**
Должность: **член Совета Предприятия**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «Фрагаз»**
Должность: **Президент Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **АО «Промгаз»**
Должность: **Председатель Административного совета, член Административного совета**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **«Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ»**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «ГазКоп»**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **«Вингаз ГмбХ»**
Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «Панрусгаз»**
Должность: **Председатель Правления, член Правления**

Период: **2004 - 2004**
Организация: **ОАО «СОГАЗ»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2008**
Организация: **АО «Словрусгаз»**
Должность: **член Правления**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ЕвроПол ГАЗ А.О.**
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ВТБ Банк (Австрия) (ранее - «Донау Банк»)**
Должность: **член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «Прометей Газ»**
Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **АО «Турусгаз»**
Должность: **член Правления, заместитель Председателя Правления**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «Овергаз Инк.»**
Должность: **член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ЗАО «Геросгаз»**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - 2007**
Организация: **АКБ «Совфинтрейд»**
Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2004 - 2007**
Организация: **АО «Газ-Трейдинг»**
Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2004 - 2008**
Организация: **ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**
Организация: **Компания «ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ» («ЗГГ-мбХ»)**
Должность: **член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ООО «Газпром экспорт» (ранее до 2006 г. - ООО «Газэкспорт»)**
Должность: **генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ТОО «КазРосГаз»**

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.*

Должность: *Сопредседатель*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Газтрансит»*

Должность: *Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *«Газпром Маркетинг энд Трейдинг»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ЕвРоПол ГАЗ А.О.*

Должность: *член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *«ЮгоРосГаз» а.о.*

Должность: *Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления*

Период: *2006 – наст. время*

Организация: *«Газпром (Ю.К.) Лтд.»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ЗАО «СКА Санкт-Петербург»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - 2007*

Организация: *ГАЗПРОМ Германия ГмбХ*

Должность: *Председатель Консультативного совета*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *АБ «ГПБ Ипотека»*

Должность: *заместитель Председателя Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Shtokman Development AG*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Gazprom Netherlands B.V.*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»*

Должность: *член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета*

Период: *2009 – наст. время*

Организация: *ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия)*

Должность: *Председатель Наблюдательного Совета*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00019869 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00019869 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Хомяков Сергей Федорович

Год рождения: **1953**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2007**

Организация: **Служба безопасности ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель генерального директора**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления; заместитель Председателя Правления, член Правления**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **Служба безопасности ОАО «Газпром»**

Должность: **исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - 2009**

Организация: **ДООАО «Газпроектинжиниринг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - 2009**

Организация: **Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»**
(**Некоммерческая организация**)
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром»**
Должность: **генеральный директор (совмещение)**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00019901 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00019901 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Аксютин Олег Евгеньевич

Год рождения: **1967**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2007**

Организация: **ООО «Кавказтрансгаз»**

Должность: **главный инженер-первый заместитель генерального директора**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ООО «Газпром добыча Надым»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00021785 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00021785 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Голко Ярослав Ярославович

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель начальника Управления учета, анализа и корпоративной политики Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям**

Период: **2005 - 2006**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства**

Период: **2006 - 2007**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента инвестиций и строительства**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром инвест Юг» (ранее – ЗАО «Газпромстройинжиниринг»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Центргаз»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: *ОАО «Газпромтрубинвест»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *ОАО «ЛГСС»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *ОАО «Волгогаз»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - 2009*
Организация: *ОАО «Гипрогазцентр»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *ОАО «Краснодаргазстрой»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *ДАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *ОАО «Спецгазремстрой» ОАО «Газпром»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*
Организация: *ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*
Организация: *АО «Турусгаз»*
Должность: *член Правления*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *НО Фонд «Газпромипотека»*
Должность: *заместитель Председателя Попечительского совета*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Ямалгазинвест»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2007 - 2008*
Организация: *ООО «Темрюкмортранс»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - 2009*
Организация: *ОАО «ВНИПИгаздобыча»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2007 - 2009*
Организация: *ОАО «Гипроспецгаз»*
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: **2007 - 2008**
Организация: **АО «Питер-Газ Б.В.»**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**

Период: **2007 - наст. время**
Организация: **ЗАО «ФНПЦ «НефтеГазАэроКосмос»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Ассоциация проектных организаций ОАО «Газпром»**
Должность: **Президент Ассоциации**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **ООО «Газпромтранс»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00007708 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00007708 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Дубик Николай Николаевич

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2008**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента**

Период: **2005 - 2006**
Организация: **ОАО «Сибнефть»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2009**

Организация: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Должность: **исполнительный директор**

Период: **2006 – 2008**

Организация: **ООО «Иркутскгазпром» (ранее – ОАО «Иркутскгазпром»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **АО «Молдовагаз»**

Должность: **член Наблюдательного Совета**

Период: **2007 - 2007**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Юридического департамента, член Правления**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ROSUKRENERGO AG**

Должность: **исполнительный директор**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **АО «ЕвроПол ГАЗ»**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ООО «Газпроммедсервис»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **ОАО «Лазурная»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008- наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Shtokman Development AG**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2009 - наст. время**
Организация: **ОАО «Белтрансгаз»**
Должность: **член Наблюдательного совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00119004%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00119004%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Илюшин Виктор Васильевич

Год рождения: **1947**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления**

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «СОГАЗ-мед» (ранее – ОАО «Газпроммедстрах»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - 2008**

Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00015285 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00015285 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Павлова Ольга Петровна

Год рождения: **1953**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления**

Период: **2004 - 2007**

Организация: **ООО «Агрисовгаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром космические системы» (ранее – ОАО «Газком»)**

Должность: **Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ОАО «СОГАЗ»**

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпромрегионгаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Лазурная»*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - 2008*

Организация: *ОАО КБ «Севергазбанк»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ЗАО «Нортгаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *ОАО «Мосэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *ОАО «Севернефтегазпром»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*

Организация: *НО Фонд «Газпромипотека»*

Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *ООО «Газпроммедсервис»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00017161 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00017161 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Подюк Василий Григорьевич

Год рождения: **1946**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **ЗАО «Информгазинвест»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ООО «ЦентрКаспнефтегаз»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Ачимгаз»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее – ЗАО «Стимул»)**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО КБ «Севергазбанк»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)**

Должность: **член Совета директоров**

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее – ЗАО «Зарубежнефтегаз»)*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 – 2008*
Организация: *ООО «Иркутскгазпром» (ранее – ОАО «Иркутскгазпром»)*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *Shtokman Development AG*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *Gazprom Netherlands B.V.*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00106039 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00106039 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

Русакова Влада Вилориковна

Год рождения: *1953*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Газпром»*
Должность: *начальник Департамента стратегического развития, член Правления*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *АО «Латвияс Газе»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: **2004 - 2004**
Организация: **ОАО «Красноярскгазпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **АО «Норд Трансгаз»**
Должность: **член Правления, Председатель Правления, член Правления**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром промгаз» (ранее ОАО «Промгаз»)**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00014301 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00014301 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Год рождения: **1974**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ОАО «Газпром»**
Должность: **начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **ООО «Межрегионгаз»**
Должность: **генеральный директор (по совместительству)**

Период: **2004 - наст. время**
Организация: **АО «Латвияс Газе»**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**

Организация: *ОАО «АК «Сибур»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ЗАО «АрмРосгазпром»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2007*
Организация: *ООО «Севморнефтегаз»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ЗАО «Росшельф»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ТОО «КазРосГаз»*
Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ЗАО «Газ-Ойл»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Востокгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Газэнергопромбанк»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2004 - 2008*
Организация: *ООО «Международный газотранспортный консорциум»*
Должность: *член Совета Участников*

Период: *2004 - 2008*
Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *АО «Лиетувос Дуйос»*
Должность: *член Правления*

Период: *2004 - 2006*
Организация: *ОАО «Центргаз»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Томскгазпром»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 - наст. время*
Организация: *ОАО «Газпромрегионгаз»*
Должность: *член Совета директоров, Председатель Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Нортгаз»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*
Организация: *ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»*
Должность: *член Правления, Председатель Правления*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *НП «Российское газовое общество»*
Должность: *член Наблюдательного совета*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения»*
Должность: *Председатель Совета директоров, член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *ОАО «НОВАТЭК»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - 2007*
Организация: *ЗАО «СКА Санкт-Петербург»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ОАО «Мосэнерго»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2007 - наст. время*
Организация: *ОАО «СИБУР Холдинг»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*
Организация: *ОАО «Интер РАО ЕЭС»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00013844 %*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00013844 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Федоров Игорь Юрьевич

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2006**

Организация: **ООО «Газкомплектимпэкс»**

Должность: **заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **член Правления**

Период: **2006 - наст. время**

Организация: **ООО «Газпром комплектация» (ранее - ООО «Газкомплектимпэкс»)**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2007 - 2008**

Организация: **ООО «Газтехлизинг»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0.00004222 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0.00004222 %**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Эмитента

Председатель Правления:

Миллер Алексей Борисович

Год рождения: ***1962***

Образование: ***послевузовское профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Газпром»***
Должность: ***Председатель Правления***

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Газпром»***
Должность: ***заместитель Председателя Совета директоров***

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2004 - наст. время***
Организация: ***ОАО «СОГАЗ»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2005 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)***
Должность: ***член Совета директоров, Председатель Совета директоров***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»***
Должность: ***Председатель Совета фонда***

Период: ***2007 - наст. время***
Организация: ***ОАО «Газпром-Медиа Холдинг»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***2008 - наст. время***
Организация: ***Shtokman Development AG***

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Gazprom Netherlands B.V.*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *0.00095828 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0.00095828 %*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доля участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

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

Сумма доходов (вознаграждений)¹⁾, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2008 году: *160 106 тыс. рублей.*

¹⁾ 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 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты доходов (вознаграждений) в 2009 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 членов Правления ОАО «Газпром».

Правление

Сумма доходов (вознаграждений)¹⁾, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2008 году: **833 972 тыс. рублей.**

¹⁾ 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 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

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

Структура 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.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления (далее Департамент). Департамент создан в соответствии с приказом Общества № 10 от 21.02.2003 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления.

Начальник Департамента - Ишутин Рафаэль Владимирович.

Первый заместитель начальника Департамента – должность не замещена.

В структуру Департамента входят:

- Управление контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – должность не замещена.*
- Управление контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович.*
- Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления - Фомичев Сергей Егорович.*

Основные задачи Департамента:

1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества.

2. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества.

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 проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, а также выборочных проверок эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;
- 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 проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций 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 приказом ОАО «Газпром» от 21.02.2003 № 10 в составе Управления внутреннего аудита функционирует Отдел взаимодействия с Комитетом по аудиту Совета директоров, внешним аудитом и Ревизионной комиссией ОАО «Газпром». 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.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила 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 полный текст действующей редакции Положения о раскрытии информации ОАО «Газпром»: <http://www.gazprom.ru>

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

Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»

Председатель Ревизионной комиссии:

Архипов Дмитрий Александрович

Год рождения: **1975**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и транспорта**

Период: **2005 - 2005**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления - председатель Тендерного комитета**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Спецгазремстрой» ОАО «Газпром»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Волгограднефтемаш»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Дружба»**

Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Краснодаргазстрой»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Востокгазпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ДАО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ЗАО «Газпромстройинжиниринг»**

Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО «Промгаз»**

Должность: **член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ОАО «Центргаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ЗАО «Информгазинвест»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ООО «Темрюкмортранс»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ООО «Газпромтранс»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ЗАО ФНПЦ «НефтеГазАэроКосмос»**
Должность: **член Совета директоров, Председатель Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**
Организация: **ООО «Газтехлизинг»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2004**
Организация: **ЗАО «Костроматрубинвест - ВрТЗ»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ОАО «Газпромтрубинвест» (до 2004 года ЗАО «Костроматрубинвест - ВрТЗ»)**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ОАО «Запсибгазпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – наст. время**
Организация: **ОАО «Томскгазпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2006**
Организация: **ОАО «Газпромрегионгаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 - 2005**
Организация: **ОАО «Севернефтегазпром»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 - наст. время**
Организация: **ДООАО «Оргэнергогаз»**
Должность: **член Наблюдательного совета**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00005527%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00005527%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Члены Ревизионной комиссии:

Биколов Вадим Касымович

Год рождения: **1957**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ООО «Газфлот»**

Должность: **главный бухгалтер**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00077980%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00077980%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Ишутин Рафаэль Владимирович

Год рождения: **1971**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **Российская академия предпринимательства, г. Москва**

Должность: **профессор Кафедры финансов, кредита и страхования**

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**

Должность: **профессор Кафедры экономической теории и мировой экономики**

Период: **2008 - наст. время**

Организация: **Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург**

Должность: **профессор Кафедры экономической кибернетики и экономико-математических методов**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00005011%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00005011%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

Сведения о занятии указанным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал*

Кобзев Андрей Николаевич

Год рождения: *1971*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2004*

Организация: *ООО «Ай-Ферст»*

Должность: *директор по развитию*

Период: *2004 - 2008*

Организация: *Федеральное агентство по энергетике*

Должность: *начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Гипротюменнефтегаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2009*

Организация: *ОАО «Самарагаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - 2009*

Организация: *ОАО «Самаранефтегеофизика»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - наст. время*

Организация: *ОАО «Центральная геофизическая экспедиция»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - 2008*

Организация: *ОАО «Гипровостокнефть»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ОАО «Курскгаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - 2009*

Организация: *ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - наст. время*

Организация: *ОАО «Самарский завод «Электроцист»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - 2008*

Организация: *ОАО «Саратовоблгаз»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2006 - 2009**
Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 - наст. время**
Организация: **ОАО «Трест «Гидромонтаж»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2009**
Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**
Организация: **ОАО «Газстрой»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2007 - 2008**
Организация: **ОАО «Чеченгаз»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **ОАО «КамГЭК»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - 2009**
Организация: **ОАО «Пензагазификация»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2008 - наст. время**
Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**
Должность: **начальник Экспертно-аналитического управления**

Период: **2008 - 2009**
Организация: **ОАО «Дом отдыха «Полет»**
Должность: **член Совета директоров**

Период: **2009 - наст. время**
Организация: **ОАО «НПО Энергомаш имени академика В.П.Глушко»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами

коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Лобанова Нина Владиславовна

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Управления налоговой политики**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Михайлова Светлана Сергеевна

Год рождения: **1982**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Трудовой стаж - с 1 сентября 2004 года

Период: **2004 - 2008**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Должность: **специалист 1-й категории, специалист 2-й категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора**

Период: **2008 - 2008**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Должность: **советник отдела Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса**

Период: **2009 - наст. время**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Должность: **Заместитель начальника Управления по корпоративным и правовым вопросам**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Озеров Сергей Михайлович

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **АКБ «МСБ-Банк» (ОАО)**

Должность: **старший бухгалтер, бухгалтер, начальник отдела, заместитель начальника управления, Заместитель Председателя Правления**

Период: **2004 - 2004**

Организация: *АНО «Центр Квалитет»*
Должность: *консультант*

Период: *2004 - 2005*
Организация: *АКБ «Кодекс» (ОАО)*
Должность: *Руководитель службы внутреннего контроля*

Период: *2005 - 2006*
Организация: *«ГК Банк» (ОАО)*
Должность: *Заместитель управляющего отделением, советник, управляющий отделением*

Период: *2006 - наст. время*
Организация: *Минэкономразвития России*
Должность: *ведущий специалист-эксперт, ведущий консультант, заместитель начальника отдела, начальник отдела,*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекался*

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

Тихонова Мария Геннадьевна

Год рождения: *1980*

Образование: *высшее профессиональное*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2004 - 2005*
Организация: *ОАО "Нижновэнерго» филиал «Нижегородэнергообит»*
Должность: *инженер группы по работе с потребителями*

Период: *2005 - 2008*
Организация: *Федеральное агентство по энергетике*

Должность: *ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК*

Период: *2008 - наст. время*

Организация: *Министерство энергетики Российской Федерации*

Должность: *начальник отдела, заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: *опционы не выпускались*

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: *не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы не выпускались*

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *не имеет*

Сведения о привлечении указанного 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: *не привлекалась*

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

Тулинова Ольга Александровна

Год рождения: ***1958***

Образование: ***высшее профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - 2007***

Организация: ***ООО «Биоинтермед»***

Должность: ***главный бухгалтер***

Период: ***2007 - 2008***

Организация: ***Федеральное агентство по энергетике***

Должность: ***заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела***

Период: ***2008 - наст. время***

Организация: ***Министерство энергетики Российской Федерации***

Должность: ***заместитель начальника отдела контрольно-ревизионной работы***

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекалась**

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

Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»

Ишутин Рафаэль Владимирович

Год рождения: ***1971***

Образование: ***послевузовское профессиональное***

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***ОАО «Газпром»***

Должность: ***начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления***

Период: ***2004 - наст. время***

Организация: ***Российская академия предпринимательства, г. Москва***

Должность: ***профессор Кафедры финансов, кредита и страхования***

Период: ***2004 - 2008***

Организация: ***Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург***

Должность: ***профессор Кафедры экономической теории и мировой экономики***

Период: ***2008 - наст. время***

Организация: ***Государственный университет экономики и финансов, г. Санкт-Петербург***

Должность: ***профессор Кафедры экономической кибернетики и экономико-математических методов***

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: ***0,00005011%***

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: ***0,00005011%***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Белобров Андрей Викторович

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,00004224%**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,00004224%**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

Фомичев Сергей Егорович

Год рождения: **1950**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**

Должность: **заместитель начальника Управления - начальник Отдела инспектирования производственных министерств и ведомств Управления инспектирования федеральных и региональных органов исполнительной власти Главного контрольного управления Президента Российской Федерации**

Период: **2004 - 2004**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**

Должность: **начальник Департамента контроля в социальной сфере Контрольного управления Президента Российской Федерации**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО «Газпром»**

Должность: **начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления**

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам эмитента: **опционы не выпускались**

Доли участия указанного лица в уставном капитале дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочерних и/или зависимых обществ эмитента: **не имеет**

Количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по принадлежащим указанному лицу опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы не выпускались**

Родственные связи с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **не имеет**

Сведения о привлечении указанного 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: **не привлекался**

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

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

Ревизионная комиссия

Сумма доходов (вознаграждений)¹⁾, выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2008 году: **54 587 тыс. рублей.**

¹⁾ 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 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 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».

Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»

Сумма доходов (вознаграждений)¹⁾, выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2008 году: **125 069 тыс. рублей.**

¹⁾ 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 2008 году.

Сведения о существующих соглашениях, относительно выплаты вознаграждений в 2009 году:

Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

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

Данные о среднесписочной численности работников (сотрудников) ОАО «Газпром», включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

Наименование показателя	II квартал 2009
Среднесписочная численность работников ⁽¹⁾ , чел.	14 703
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, % ⁽²⁾	-
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	2 467 085
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение ⁽³⁾ , тыс. руб.	390 861
Общий объем израсходованных денежных средств ⁽⁴⁾ , тыс. руб.	2 857 946

⁽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 2009 года не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.

⁽³⁾ Данные приведены на основе статьи «отчисления в государственные внебюджетные фонды» формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н.

⁽⁴⁾ Сумма двух предыдущих строк.

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников эмитента) за отчетный период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» - межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.

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

Сведения о соглашениях или обязательствах эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), а также сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов 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 ОАО «Газпром» по состоянию на 30.06.2009 года: **47 343**.

В том числе:

- общее количество юридических лиц: **33**;
- общее количество физических лиц: **47 299**;
- 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

По состоянию на 30 июня 2009 года не менее 5% обыкновенных акций ОАО «Газпром» владели:

1. Российская Федерация в лице:

Полное наименование: *Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9*

ИНН: *7710542402*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: **38,37315035 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **38,37315035 %**

2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117997, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1*

ИНН: *7705630445*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **10,73985095 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **10,73985095 %**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала ОАО «Роснефтегаз» - акционера (участника) эмитента:

Российская Федерация в лице:

Полное наименование: *Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9*

ИНН: *7710542402*

Доля указанного лица в уставном капитале ОАО «Роснефтегаз»: **100 %**

Доля обыкновенных акций ОАО «Роснефтегаз», принадлежащих Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом: **100 %**

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **38,37315035 %**

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **38,37315035%**

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

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения: *Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США*

ИНН: *не применимо*

Доля участия указанного лица в уставном капитале эмитента: *23,412%*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *23,412%*

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала *3e Бэнк оф Нью-Йорк* - акционера (участника) эмитента: *таких акционеров нет.*

По состоянию на 30 июня 2009 года в реестре акционеров ОАО «Газпром» не менее 5% обыкновенных акций зарегистрировано на имя следующих номинальных держателей:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г.Москва, ул.Наметкина, д.16, корпус 1*

Телефон: *(495) 913 74 09*

Факс: *(495) 913 74 09*

Адрес электронной почты: Interdepo@gazprombank.ru

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг: *177-04464-000100*

Дата выдачи лицензии: *10 января 2001 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя указанного номинального держателя: *9 926 604 646 штук*

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

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.

Доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) муниципальной собственности по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества - 8 мая 2009 года:

Доля: *38,37315035 %*

Лицо, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента:

Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Место нахождения: *Российская Федерация, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9*

Доля: *0,00006302 %*

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет

функции акционера эмитента: *Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области*

Место нахождения: *Российская Федерация, 390066, г. Рязань, ул. Свободы, д. 49*

Доля: *0,00008448 %*

Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента:

Ямало-Ненецкий автономный округ в лице Департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа

Место нахождения: *Российская Федерация, 629007, г. Салехард, ул. Республики, д.17*

Доля: **0,00053307 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное образовательное учреждение «Детский дом-школа № 1 им. А.А. Католикова»**

Место нахождения: **Республика Коми, 167031, г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120**

Доля: **0,0047308 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное областное стационарное учреждение социального обслуживания «Старо-Волжский психоневрологический интернат»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 416363, Астраханская обл., Икрянинский р-он, пос. Старо-Волжский, ул. Пушкина, д. 46-а**

Доля: **0,00266120 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное учреждение здравоохранения Республики Мордовия «Б. Березниковский дом ребенка»**

Место нахождения: **431750, Республика Мордовия, Б. Березниковский р-он, с. Б.Березники, ул. Лесная, д.10**

Доля: **0,00195155 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное учреждение Республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»**

Место нахождения: **169927, Республика Коми, г. Воркута, пос. Северный, ул. Спортивная, д.1**

Доля: **0,00024711 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента: **Муниципальное учреждение Специализированный дом ребенка «Малютка»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443028, г. Самара, пос. Мехзавод, кв-л 2, д. 10,**

Доля: **0,00058546 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Богучарский психоневрологический интернат»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 396790, Воронежская обл., г. Богучар, ул. Красноармейская, д. 2**

Доля: **0,00042368 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный университет»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 625003, г. Тюмень, ул. Семакова, д. 10**

Доля: **0,00007603%**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Территориальная государственная налоговая инспекция № 4**

Место нахождения: **Российская Федерация, 350062, г. Краснодар, ул. Воровского, д. 233**

Доля: **0,01363972 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазювелирэкспорт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119021, г. Москва, Зубовский б-р, д. 25, корп. 1**

Доля: **2,12019594 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 107996, г. Москва, пр-т академика Сахарова, д. 9**

Доля: **0,00027457 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Институт горного дела Севера им. Н.В.Черского Сибирского отделения РАН**

Место нахождения: **677018, г. Якутск, пр-т Ленина, д. 43**

Доля: **0,00105603 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное предприятие внешнеэкономическое объединение «Тяжпромэкспорт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115324, г. Москва, Овчинниковская наб., д. 18/1**

Доля: **0,00607046 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента: **Комитет имущественных и земельных отношений Сургутского района**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628400, Тюменская обл., Сургутский р-он, пос. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1, к. А**

Доля: **0,00001238 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное предприятие «Национальный фонд содействия инвалидам РФ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125493, г. Москва, ул. Смольная, д.2, а/я 303**

Доля: **0,00000087 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента: **Муниципальное предприятие г. Жуковского Детский шахматный клуб «Двойной Шах»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 140180, Московская обл., г. Жуковский, ул. Молодежная, д.22**

Доля: **0,00000781 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Государственное предприятие опытно-производственное хозяйство «Каложницы»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 188440, Ленинградская обл., Волосовский р-н, д.Каложницы**

Доля: **0,00000018 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента: **Муниципальное унитарное предприятие «Редакция газеты «Карпинский рабочий»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 624930, Свердловская обл., г.Карпинск, ул.Луначарского, д.114**

Доля: **0,00012926 %**

Управляющий пакетом, лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: **Центральный банк РФ**

Место нахождения: *Российская Федерация, 103016, г.Москва, ул.Неглинная, 12*

Доля: *0,00006988 %*

Управляющий пакетом лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента: *Департамент экономики администрации города Липецка*
Место нахождения: *Российская Федерация, 398019, г.Липецк, площадь Театральная, д.1*

Согласно изменениям в статью 15 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 года, «Суммарная доля обыкновенных акций организации - собственника Единой системы газоснабжения, 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 организации - собственника Единой системы газоснабжения. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.»

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"):

Указанное право отсутствует.

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 эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также за отчетный 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 эмитента (дата закрытия реестра): **7 мая 2004 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации**

Сокращенное наименование: **Минимущество РФ**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **30 сентября 2004 года (внеочередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **6 мая 2005 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **12 мая 2006 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **8.24 %**

Доля обыкновенных акций эмитента: **8.24 %**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **11 мая 2007 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **14.11%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **14.11%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **8 мая 2008 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **22.45%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **22.45%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента (дата закрытия реестра): **8 мая 2009 года (очередное собрание)**

Акционеры эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **38.37%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **38.37%**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **10.74%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **10.74%**

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **22.60%**

Доля обыкновенных акций эмитента: **22.60%**

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:

Наименование показателя	II квартал 2009 года
Общее количество совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук	167
Общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, руб.	1 032 420 518 528,72
В том числе:	
Количество совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук	144
Объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, руб.	894 528 094 931,42
Количество совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук	23
Объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, руб.	137 892 423 597,3

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение II квартала 2009 года, но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок природного газа и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром».

Данные по сделкам с заинтересованностью (группе 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:

Во II квартале 2009 года сделок с заинтересованностью (групп взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Газпром» по состоянию на дату окончания I квартала 2009 года, совершено не было.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Данные о структуре дебиторской задолженности ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2009 года:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	254 414 413	56 426
в том числе просроченная, тыс.руб.	78 394 496	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	90 500 375	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	810 759 327	296 856 890
в том числе просроченная, тыс.руб.	39 950 910	X
Итого, тыс.руб.	1 155 674 115	296 913 316
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	118 345 406	X

Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2009 года составила 118 345 406 тыс. рублей. Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанные периоды 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 по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты в размере от 0,02% до 6% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа.

2. По договору аренды имущества, заключенному с АО «Белтрансгаз» предусмотрена ставка пени в размере 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа.

Перечень дебиторов, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

По состоянию на 30 июня 2009 года:

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»*

Сокращенное наименование: *ЗАО «Ямалгазинвест»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1*

Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **193 280 239 тыс. рублей**
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **13,3%**
Размер просроченной дебиторской задолженности: **просроченной дебиторской задолженности нет**
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет**
Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**
Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**
Доля обыкновенных акций данного лица, принадлежащих эмитенту: **100%**
Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»**
Сокращенное наименование: **ООО «Газпром добыча Надым»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730, г. Надым, ул. Зверева, д. 1**
Сумма дебиторской задолженности (в денежном выражении): **149 550 227 тыс. рублей**
Сумма дебиторской задолженности (в % от общей суммы дебиторской задолженности): **10,3%**
Размер просроченной дебиторской задолженности: **66 108 тыс. рублей**
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **не предусмотрено**
Аффилированность: **является аффилированным лицом ОАО «Газпром»**
Доля эмитента в уставном капитале данной организации: **100 %**
Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

- а) Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный финансовый год (2008 год), составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: **приведена в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за I квартал 2009 года**
- б) Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: **такая отчетность не составляется**

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

- а) Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за последний заверченный отчетный квартал (6 месяцев 2009 года), составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: **приведена в Приложении № 3 к настоящему Ежеквартальному отчету**

Состав бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 6 месяца 2009 года:

- 1. Бухгалтерский баланс (форма № 1);**
- 2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2).**

- б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: **такая отчетность не составляется**

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершённый финансовый год: *приведена в Приложении № 2 к настоящему Ежеквартальному отчету*

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за 2008 год:

- 1. Аудиторское заключение;*
- 2. Сводный бухгалтерский баланс;*
- 3. Сводный отчет о прибылях и убытках;*
- 4. Сводный отчет об изменениях капитала;*
- 5. Сводный отчет о движении денежных средств;*
- 6. Пояснения к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности.*

Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, включая данные об основе составления такой отчетности, представлены в Пояснениях к сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2008 год и в сведениях об учетной политике, принятой Обществом на 2008 год.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: *приведена в Приложении № 1 к настоящему Ежеквартальному отчету*

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», составленной в соответствии с МСФО, за 2008 год:

- 1. Аудиторское заключение;*
- 2. Консолидированный бухгалтерский баланс по МСФО;*
- 3. Консолидированный отчет о прибылях и убытках по МСФО;*
- 4. Консолидированный отчет о движении денежных средств по МСФО;*
- 5. Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале по МСФО;*
- 6. Примечания к консолидированной бухгалтерской отчетности по МСФО.*

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Данные об изменениях, внесенных в учетную политику эмитента, принятую на текущий финансовый год, в течение отчетного квартала:

В течение II квартала 2009 года изменений в Учетную политику ОАО «Газпром», принятую на 2009 год (текущий финансовый год) не вносились.

Данные об учетной политике ОАО «Газпром», принятой Обществом на 2009 год, приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за I квартал 2009 года.

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

Данные о выручке ОАО «Газпром» (головная компания), полученной от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) за II квартал 2009 года:

	II квартал 2009 г.
Выручка от экспорта продукции, тыс. руб. ⁽¹⁾	338 165 761
Всего выручка от реализации, тыс. руб. ⁽¹⁾	561 007 700
Доля выручки от экспорта продукции в выручке от реализации, %	60,3

⁽¹⁾ 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 завершеного финансового года

Данные о недвижимом имуществе ОАО «Газпром» (головная компания) по состоянию на 30 июня 2009 года:

Наименование	Первоначальная (восстановительная) стоимость (тыс. руб.)	Амортизация, начисленная с начала эксплуатации (тыс. руб.)
Общая стоимость недвижимого имущества, в том числе:	8 238 029 224	5 142 188 412
земельные участки	202 805	-
здания	343 380 351	136 772 282
магистральные газопроводы	6 355 868 054	4 129 655 669
скважины	740 241 565	568 860 954
дороги	244 537 902	47 194 681
прочие сооружения	502 600 702	216 140 878
⁽¹⁾ машины и оборудование	51 197 845	43 563 948

⁽¹⁾ Входят в состав имущественных комплексов

По состоянию на 1 января 2008 года проведена переоценка основных средств Общества, информация о которой приведена в пункте 3.6.1. настоящего Ежеквартального отчета.

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

В течение 12 месяцев до даты окончания II квартала 2009 года существенных изменений в составе недвижимого имущества ОАО «Газпром» не происходило.

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 завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

В период с 1 января 2009 года по 30 июня 2009 года изменений в составе иного имущества ОАО «Газпром», стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов Общества, а также иных существенных для Общества изменений в составе имущества не происходило.

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 (2006, 2007, 2008), 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.

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». На настоящий момент решение по данному ходатайству не принято.

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 АДР ОАО «НК «ЮКОС». Держатели АДР стремятся взыскать убытки, чтобы компенсировать уменьшение стоимости АДР 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.

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.

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. Заявление было принято к производству. Вопрос о направлении дела в Президиум будет решен в судебном заседании коллегиальным составом судей Высшего Арбитражного Суда РФ.

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 искивые 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 искивые 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 искивые 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 искивые 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 искивые 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 апелляция 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, обязанности 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. Судебное заседание по делу назначено на 31 августа 2009 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 капитала эмитента по состоянию на дату окончания отчетного квартала:

118 367 564 500 рублей

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **118 367 564 500**

доля в уставном капитале эмитента: **100 %**

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **0**

доля в уставном капитале эмитента: **0 %**

Часть акций ОАО «Газпром» обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций

ОАО «Газпром».

- категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации:
акции обыкновенные именные
- доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа) по состоянию на 30 июня 2009 года: **23,412%**
- наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа):
«Зе Бэнк оф Нью-Йорк»; Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (The Bank of New York; One Wall Street, New York, NY 10286, USA)
- краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):
Программа АДР 1 уровня.
АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.
Закрытая программа АДР по Правилу 144А.
Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.
«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».
- сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей 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».
- наименование иностранного организатора торговли (организаторов 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.
- иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

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

Информация об изменениях размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет:

В период 2004-2008 гг. размер уставного капитала ОАО «Газпром» не менялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название 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 по состоянию на 30 июня 2009 года: *8 636 001 тыс. рублей*

Размер фонда в процентах от уставного капитала по состоянию на 30 июня 2009 года: *7,3%*

Размер отчислений в фонд в течение II квартала 2009 года: *отчисления в Резервный фонд не производились*

Размер средств фонда, использованных в течение II квартала 2009 года: *средства Резервного фонда не использовались*

Направление использования средств фонда: *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 о проведении собрания высшего органа управления:

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 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 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 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 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

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д.30 /33, литер строения А*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Уфа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д.59*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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: *Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Волгоград»*

Место нахождения: *400074, г.Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, 58*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д.11*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром газобезопасность»*

Место нахождения: *119311, г. Москва, ул. Строителей, 8*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Махачкала»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367030, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О.Булача*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0.00038989%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0.00038989%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, 6*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА»*

Место нахождения: *Украина, г.Киев, ул. Артема, 26-В*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньгазпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Кубаньгазпром»*

Место нахождения: *350051, Западный административный округ, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, д. 53*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»*

Место нахождения: *Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Москва»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.00050563%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.00050563%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Новоуренгойский газохимический комплекс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НГХК»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Южная, д.2а**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **460021, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. 60-лет Октября, д.11**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Чайковский»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д.30**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Самара»**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Ухта»**

Место нахождения: **169300, Российская Федерация, Республика Коми, г.Ухта, пр-т Ленина, д.39/2**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Сургут»*

Место нахождения: *Россия, 628412, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0.04337548%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0.04337548%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Казань»*

Место нахождения: *Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д.41*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0.01389129%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0.01389129%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Томск»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 634029, г.Томск, пр. Фрунзе, д.9*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТюменНИИгипрогаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТюменНИИгипрогаз»*

Место нахождения: *625019, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Югорск»*

Место нахождения: *628260, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д.15*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 620000, г.Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д.14*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: *629307, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д.8*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром бурение»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз Саратов»**

Место нахождения: **410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д.118 а**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **629300, Российская Федерация, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий Автономный округ, г.Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д.9**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспорт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной б-р, д.9**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газфлот»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газфлот»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41, строение 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром комплектация»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА» - дочернее общество открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие «ГАЗПРОМАВИА»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 142143, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт «Остафьево»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром сжиженный газ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, 53а**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Межрегионгаз»**

Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0.06119033%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0.06119033%**

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, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Сургутстройгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Строительная компания «Сургутстройгаз» (ООО «СК «ССГ»)**

Место нахождения: **628418, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром социнвест»**

Место нахождения: **197022, г. Санкт-Петербург, Аптекарьская наб., д. 20, литер А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспо»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром экспо»**
Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Обручева, д.27, корп. 2**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Фирма информатики и вычислительной техники «Информгаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Информгаз»**
Место нахождения: **142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энерго»**
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Подземгазпром»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Подземгазпром»**
Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп. 1**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром связь»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром связь»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д.16**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охрannое предприятие «Газпром охрана»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Газпром охрана»**
Место нахождения: **119991, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром развитие»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром развитие»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.69-Б**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвестхолдинг»*

Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д.15*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0.00259995%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0.00259995%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром газнадзор»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д.41*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственный центр Подземгидроминерал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «НПЦ Подземгидроминерал»*

Место нахождения: *105264, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Темрюкское управление морского транспорта»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Темрюкмортранс»*

Место нахождения: *353500, Краснодарский край, г. Темрюк, порт*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100%*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100%*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром ПХГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром подземремонт Уренгой»*

Место нахождения: **Российская Федерация, 629300, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, 52 «г»**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628425, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д.16**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз -Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром трансгаз-Кубань»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 350051, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 53**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром подземремонт Оренбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 460027, г.Оренбург, ул.Донгузская, 60 А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Северо-Енисейская, 33**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест Запад»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 194044, г. Санкт-Петербург, ул. Тобольская, д. 6, литер А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест Восток»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Шевченко, 22**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром центрремонт»*

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Проект Финанс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Проект Финанс»*

Место нахождения: *117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, 115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Георесурс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Георесурс»*

Место нахождения: *119415, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромтранс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромтранс»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, 16*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эколого-аналитический центр газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЭАЦГП»*

Место нахождения: *117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Транс-инвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Транс-инвест»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *100 %*

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кап-Инфин»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Информгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Информгазинвест»**

Место нахождения: **117447, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д.13, стр. 3**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром Финанс Б.В.»**

Место нахождения: **Телепортбульвар 140, 1043 EJ, Амстердам**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Netherlands» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Netherlands» B.V.**

Место нахождения: **Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen, Netherlands**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения: **1071 NV, Amsterdam, de Lairessestraat 77, The Netherlands**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газпром (Ю.К.) Лтд.»**

Место нахождения: **41 Vine Street, London, EC3N 2AA, United Kingdom**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром инвест Юг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром инвест Юг»**

Место нахождения: **117246, г. Москва, Научный пр-д, д.8, стр.1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, 1, оф. 222**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Топэнерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Топэнерджи»**

Место нахождения: **Республика Болгария, г. София 1113, община «Изгрев», ул. «Никола Мирчев», 35**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **115162, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **РФ, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.4**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газ-Ойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газ-Ойл»**

Место нахождения: **236010, г. Калининград, ул. Нахимова, д.14**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газтелеком»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газтелеком»**

Место нахождения: **117638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17-А**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром зарубежнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»**

Место нахождения: **117939, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газмаш»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газмаш»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д. 13**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.999 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.999 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГазпромПурИнвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГазпромПурИнвест»**
Место нахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 13, стр. 1**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.99%**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.99 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.99 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Востокгазпром»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Востокгазпром»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Томская обл., 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.98 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.98 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромтрубинвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпромтрубинвест»**
Место нахождения: **156901, Российская Федерация, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д.1**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.8 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.8 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Каунасская термофикационная электростанция»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»**
Место нахождения: **Тайкос пр.147, ЛТ-51142 Каунас, Литовская республика**
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99.496 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.496 %**
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газторгпромстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газторгпромстрой»**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **354024, г. Сочи, Курортный пр-т, д.103**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98,89 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **98,89 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром промгаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д.6**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **98.71 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99.36 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд «Будущее отечества» им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд «Будущее отечества»**

Место нахождения: **121019, г.Москва, Кремлевская наб., 1/9, стр.8**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **96.2 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром космические системы»**

Место нахождения: **141070, Российская Федерация, Московская область, г.Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д.18Б**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79.79 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **79.79 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Газпром нефть»**

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79.01 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **79.01 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 143397, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д.Рогозинино**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75.96 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76.57 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **123182, Российская Федерация, г. Москва, пл. Академика Курчатова, 1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75 %**

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

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**

Место нахождения: **629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Нагорная, 63**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество «АрмРосгазпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «АрмРосгазпром»**

Место нахождения: **0091, Республика Армения, г. Ереван, Тбилиское шоссе, 43**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **69.3 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **69.3 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дитангаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дитангаз»**

Место нахождения: **603152, г.Нижний Новгород, ул. Ларина, д.9**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

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

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

Место нахождения: **629380, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д.22**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65 %**

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

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром нефть Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром нефть Оренбург»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61.8 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61.8 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **80 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **410760, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **56.67 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **73.37%**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения: **Baarerstrasse 8, 6301 Zug**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромгеофизика»**
Открытого акционерного общества «Газпром»

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

Место нахождения: **Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 26**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов»**

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

Место нахождения: **355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419**

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51 %**

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество «Спецгазавтотранс» открытого акционерного общества «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: *ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»*
Место нахождения: *426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *56.68%*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0.00008871%*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0.00008871%*

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, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *68 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ПитерГаз Б.В.»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «ПитерГаз Б.В.»*
Место нахождения: *Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp, The Netherlands*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество*
Сокращенное фирменное наименование: *СП ОАО «Брестгазоаппарат»*
Место нахождения: *Республика Беларусь, 224016, г. Брест, ул. Орджоникидзе, д. 22*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Nord Stream AG*
Сокращенное фирменное наименование: *Nord Stream AG*
Место нахождения: *Grafenauweg 2, 6304 Zug, Switzerland*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *51 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *51 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газавтоматика» Открытого акционерного общества «Газпром»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром»*
Место нахождения: *119435, Российская Федерация, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, строение 3*
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *49.62 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *65.57 %*
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа «Молдовагаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Молдовагаз»*
Место нахождения: *2005, Республика Молдова, г. Кишинэу, ул. Албишоара, 38*
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *50 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.»**
Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**
Место нахождения: **Strawinskylaan 845, 1077XX Amsterdam, The Netherlands**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Словругаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Словругаз»**
Место нахождения: **Дюмбьерска 32,831 01 Братислава, Словакия**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрКаспнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЦентрКаспнефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом «ЮгоРосГаз» а.о.**
Сокращенное фирменное наименование: **«ЮгоРосГаз» а.о.**
Место нахождения: **Сербия, 11000, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «КазРосГаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «КазРосГаз»**
Место нахождения: **050010, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Зенкова, д. 71**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

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, 6**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**
Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**
Место нахождения: **Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug, Switzerland**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Вольта С.п.А.»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Вольта С.п.А.»**
Место нахождения: **Италия, г. Милан, Форо Буонапарте, 31, 20121**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **49 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **49 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество «Белгазпромбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Белгазпромбанк»**
Место нахождения: **ул. Притыцкого, 60/2, 220121, г. Минск-121, Республика Беларусь**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48.08 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48.14 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**
Место нахождения: **Республика Польша, 04-028 Варшава, Аллея Станув Зъєдnocьных, д. 61**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **48 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **48 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Научно-производственное Объединение «Вологдапромресурс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НПО «Вологдапромресурс»**
Место нахождения: **Россия, г. Вологда, ул. Ветошкина, д.28**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45.94 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45.94 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«ТУРУСГАЗ» - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Турусгаз»**
Место нахождения: **Уксюп Джадеси 16/26 06680 Каваклыдере, Анкара, Турция**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **45 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **45 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Химсорбент»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Химсорбент»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Дзержинск**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **43.5 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **43.5 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ВИП-Премьер»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ВИП-Премьер»**
Место нахождения: **127051, г. Москва, ул. Петровка, 26, стр. 2**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **42.5 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, 16, строение 1**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **41.7252 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **41.7252 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0.19821261%**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0.19821261%**

Полное фирменное наименование: **Частное акционерное общество «Газтранзит» с иностранными инвестициями**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газтранзит»**
Место нахождения: **04053, Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,22 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40,22 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Институт ЮжНИИГипрогаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЮжНИИГипрогаз»**
Место нахождения: **Украина, 83121, г. Донецк, ул. Артема, 169-г**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**
Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом.6-Н, №6,7**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **39.505 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **39.505 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Белтрансгаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Белтрансгаз»**
Место нахождения: **220040, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **37,5 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **37,5 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Лиетувос Дуйос»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Лиетувос Дуйос»**
Место нахождения: **ул. Агуону 24, ЛТ-03212, Вильнюс, Литва**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **37.06 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **37.06%**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Горизонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ИК «Горизонт»*

Место нахождения: *111003, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4А, стр. 1*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *35 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *35 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Горизонт-Холдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Горизонт-Холдинг»*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *35 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *35 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Латвияс Газе»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Латвияс Газе»*

Место нахождения: *ул. Аристиды Бриана д. 6, Рига, LV-1001, Латвия*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *34 % + 1 акция*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *34 % + 1 акция*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Оренбургская финансовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ОРФИН»*

Место нахождения: *461307, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, п. Пригородный, ул. Центральная, д.2*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *33.7 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *34.39 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *0.00706063%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *0.00706063 %*

Полное фирменное наименование: *Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество «STELLA VITAE»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «STELLA VITAE»*

Место нахождения: *LT-92117, г. Клайпеда, Литва, ул. Данес 15*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *30 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *30 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество закрытого типа «Хорошевская энергетическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АОЗТ «ХЭК»*

Место нахождения: *123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9*

Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: *25.9 %*

Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *25.9 %*

Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Прометей-Сочи»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Прометей-Сочи»**
Место нахождения: **354002, г. Сочи, с.Раздольное, ул. Следопытов, д.3**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**
Место нахождения: **680028, г. Хабаровск, ул. Калинина, д. 108**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газум»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газум»**
Место нахождения: **Миестение 1, 02150 Эспоо, Финляндия**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25 %**
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания «ВЕГА»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК «ВЕГА»**
Место нахождения: **614068, г.Пермь, ул. Генкеля, 4, оф. 214**
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **21 %**
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32**
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **20 %**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **20 %**
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Регионреестр»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Регионреестр»**
Место нахождения: **Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр**
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **18.18 %**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **18.18 %**
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ТОРГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТОГОВЫЙ ДОМ «РУСЬ-ГАЗ»**
Место нахождения: **119606, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2**
Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: **17 %**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: **17 %**
Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа «Московский промышленно-аграрный торговый дом»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Моспромагроторгдом»*

Место нахождения: *125195, г. Москва, ул. Смольная, д. 24*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *11.1 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *11.1 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *«INTERCONNECTOR (UK) LIMITED»*

Сокращенное фирменное наименование: *«INTERCONNECTOR (UK) LTD.»*

Место нахождения: *41 Vine Street, London, EC 3N 2AA, United Kingdom*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *10 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Eesti Gaas»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Eesti Gaas»*

Место нахождения: *ул. Лийвалайа 9, Таллинн, 10118, Эстонская Республика*

Доля участия эмитента в уставном капитале данной организации: *6.38 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций данной организации: *6.38 %*

Доля участия данной организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих данной организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Данные о существенных сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий совершению сделки, совершенных эмитентом в отчетном квартале:

В отчетном квартале ОАО «Газпром» существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий совершению сделки, не осуществляло.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за 5 последних завершенных финансовых лет:

Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Standard & Poors»

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: *«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.*

Объект присвоения кредитного рейтинга:

Эмитент ОАО «Газпром»

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 30 июня 2009 года:

«BBB» (прогноз: негативный)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за пять последних завершённых финансовых лет (2004-2008 годы) и в период до даты окончания отчетного квартала:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и 6 месяцев 2009 года:

Дата изменения кредитного рейтинга:

15 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB-» (прогноз: развивающийся) – изменение прогноза изменения рейтинга ОАО «Газпром»

Дата изменения кредитного рейтинга:

30 ноября 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB-» - рейтинг помещен в список CreditWatch с развивающимся прогнозом

Дата изменения кредитного рейтинга:

18 мая 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB-» - рейтинг исключен из списка CreditWatch с развивающимся прогнозом

Дата изменения кредитного рейтинга:

12 июля 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB-» (прогноз: позитивный) - пересмотрен прогноз кредитного рейтинга ОАО «Газпром» со «стабильного» на «позитивный»

Дата изменения кредитного рейтинга:

13 октября 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB-» до «BB»

Дата изменения кредитного рейтинга:

16 января 2006 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB+». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB» до «BB+»

Дата изменения кредитного рейтинга:

13 октября 2006 года

Значение кредитного рейтинга:

«BBB-» (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB+» до «BBB-»

Дата изменения кредитного рейтинга:

29 ноября 2006 года

Значение кредитного рейтинга:

«BBB» (прогноз: стабильный). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BBB-» до «BBB»

Дата изменения кредитного рейтинга:

24 октября 2008 года

Значение кредитного рейтинга:

«BBB» (прогноз: негативный). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» подтвержден на уровне «BBB»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.ru>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Кредитный рейтинг международного рейтингового агентства «Fitch Ratings»

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Fitch Ratings Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Ltd.»**

Место нахождения: **Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Объект присвоения кредитного рейтинга:

Эмитент ОАО «Газпром»

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 30 июня 2009 года:

«BBB» (прогноз: негативный)

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и 6 месяцев 2009 года:

Дата изменения кредитного рейтинга:

16 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB». Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список пересматривающихся рейтингов.

Дата изменения кредитного рейтинга:

18 ноября 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«BB». Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список рейтингов на пересмотр с позитивным прогнозом.

Дата изменения кредитного рейтинга:

12 августа 2005 года

Значение кредитного рейтинга:
«BB+» (прогноз: стабильный). Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня BB+, прогноз «стабильный»

Дата изменения кредитного рейтинга:
13 июля 2006 года

Значение кредитного рейтинга:
«BBB-» (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB+» до «BBB-»

Дата изменения кредитного рейтинга:
5 декабря 2006 года

Значение кредитного рейтинга:
«BBB-» (прогноз: позитивный). Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» повышен со «стабильного» до «позитивного»

Дата изменения кредитного рейтинга:
1 апреля 2008 года

Значение кредитного рейтинга:
«BBB» (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BBB-» до «BBB»

Дата изменения кредитного рейтинга:
4 февраля 2009 года

Значение кредитного рейтинга:
«BBB» (прогноз: негативный). Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» понижен со «стабильного» на «негативный»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.ru>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют

Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Moody's Investors Service Ltd.»

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Moody's Investors Service Ltd.»**

Сокращенное фирменное название: **«Moody's»**

Место нахождения: **Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB;
Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007**

Объект присвоения кредитного рейтинга:
Эмитент ОАО «Газпром»

Значение кредитного рейтинга по состоянию на 30 июня 2009 года:
«Baa1» прогноз: «стабильный»

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2004-2008 годы и 6 месяцев 2009 года:

Дата присвоения кредитного рейтинга:

22 апреля 2004 года (кредитный рейтинг со стороны «Moody's» присвоен впервые)

Значение кредитного рейтинга:

«Ba1» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга:

15 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«Ba1». Агентство поместило рейтинг ОАО «Газпром» в список рейтингов на возможное повышение.

Дата изменения кредитного рейтинга:

8 декабря 2004 года

Значение кредитного рейтинга:

«Baa3». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa3, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга:

23 июня 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

«Baa2». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa2, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга:

8 июля 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

«Baa3». Агентство заявило о понижении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Baa3, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга:

26 октября 2005 года

Значение кредитного рейтинга:

Baa2. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с «Baa3» до уровня «Baa2», прогноз стабильный

Дата изменения кредитного рейтинга:

24 мая 2006 года

Значение кредитного рейтинга:

Baa1. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с «Baa2» до уровня «Baa1», прогноз стабильный

Дата изменения кредитного рейтинга:

19 декабря 2006 года.

Значение кредитного рейтинга:

«A3». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня «A3» с «Baa1», прогноз: «стабильный».

Дата изменения кредитного рейтинга:

16 июля 2008 года.

Значение кредитного рейтинга:

«A3» Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» повышен со «стабильного» до «позитивного»

Дата изменения кредитного рейтинга:

15 декабря 2008 года.

Значение кредитного рейтинга:

«А3» Прогноз рейтинга ОАО «Газпром» понижен с «позитивного» до «стабильного»

Дата изменения кредитного рейтинга:

03 апреля 2009 года.

Значение кредитного рейтинга:

«Ваа1» Кредитный рейтинг ОАО «Газпром» понижен с «А3» до «Ваа1»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moodys.com>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акции: **акции обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **5 рублей**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900 штук**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения:

не имеется

Количество объявленных акций: **не имеется**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **не имеется**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции: **запрещено Уставом Эмитента**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **не имеется**

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: **30 декабря 1998 года**

Регистрационный номер: **1-02-00028-А**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:

Дата регистрации: **29 марта 1999 года**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

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, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Купонные документарные облигации на предъявителя серии А1*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *15 июня 1999 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *3 000 000 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *15 апреля 2003 года*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-02-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *25 октября 2002 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *3 ноября 2005 года*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-03-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *5 августа 2003 года*

Дополнительные выпуски ценных бумаг: *не предусмотрено*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18 января 2007 года*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-05-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***19 августа 2004 года***

Дополнительные выпуски ценных бумаг: ***не предусмотрено***

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000 штук***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000 рублей***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***09 октября 2007 года***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***Истечение срока обращения облигаций***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

Облигации:

По состоянию на 30 июня 2009 года в обращении находилось пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9.

Общее количество ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:

25 000 000 штук

Общий объем по номинальной стоимости ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении:

25 000 000 000 рублей

Информация по каждому выпуску, ценные бумаги которого обращаются (не погашены):

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-04-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***19 августа 2004 года***

Дополнительные выпуски: ***не предусмотрено***

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***31 марта 2005 года***

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000 штук***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: ***1 000 рублей***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000 рублей***

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

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 Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в порядке, установленном в п.п. 10.1, 10.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 з) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему купонного дохода по Облигациям за период, в течение которого произошло событие, послужившее основанием для предъявления Облигаций к досрочному погашению, в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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 законодательством Российской Федерации.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

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*

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НДЦ)*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4.*

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.

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Держатели, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до установленной даты погашения Облигаций, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей погашения Облигаций).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей погашения Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей погашения 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 Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей погашения Облигаций, составленный на Дату составления Списка для целей погашения Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование / Ф.И.О. 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 счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

номер счета;

наименование и город 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) указание на 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.).

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей погашения Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

индивидуальный идентификационный номер (ИНН) (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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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.

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 во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Списке. В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Списке. 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.

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата начала:

1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

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.

Условия и стоимость досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и купонного дохода за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение Облигаций.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

1) невыполнение Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям по истечении 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;

2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А, или в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

3) невыполнение Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А или по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) дней с 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 купонного дохода по Облигациям за купонный период, в течение которого произошло событие, давшее владельцу Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций, начиная со следующей даты:

1) 8 (Восьмой) день с даты невыполнения Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям;

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 облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;

4) дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;

6) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.

Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Порядок досрочного погашения:

Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

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, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр.**

4

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, Депозитарию и депоненту Депозитария.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент Депозитария либо Держатель - депонент Депозитария, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

предоставляет в Депозитарий письменное требование (заявление) о погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);

предоставляет в Депозитарий поручение в соответствии с требованиями, определенными Депозитарием, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование о 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 представляется нотариально удостоверенная доверенность).

Требование о погашении Облигаций должно содержать:

наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;

для юридического лица: наименование юридического лица, его юридический адрес и адрес места нахождения, платежные реквизиты, ИНН (для кредитных организаций также БИК);

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 Депозитарий, Депозитарий 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.

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.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – Конкурс) в Секции фондового рынка ММВБ среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения Конкурса Члены Секции фондового рынка ММВБ (далее - Члены Секции) подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием торговой системы ММВБ, в соответствии с Правилами проведения торгов в Секции фондового рынка ММВБ и иными нормативными документами ММВБ, как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Членами Секции в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие необходимые условия:

- 1) Цену покупки, равную 100 % от номинальной стоимости;
- 2) Количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону Облигаций большую или равную указанной в заявке приемлемой процентной ставки;
- 3) Величину приемлемой для инвестора процентной ставки по первому купону. Под термином Величина приемлемой процентной ставки понимается величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанных в заявке по цене 100 % от номинала. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Члена Секции к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Условиями клиринга ММВБ.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе не допускаются.

После окончания периода подачи заявок на Конкурс ММВБ составляет реестр введенных заявок (далее – Сводный реестр введенных заявок) и передает его Андеррайтеру. Сводный реестр введенных заявок должен содержать условия каждой заявки: цену приобретения, количество ценных бумаг, время поступления заявки, размер ставки купона, а также наименование Члена Секции, выставившего заявку, код клиента, присвоенный на ММВБ в случае, если заявка выставлена по поручению клиента. Заявки в Сводном реестре введенных заявок должны быть ранжированы по размеру ставки купона, указанной Членом секции, начиная с наименьшей ставки, а в случае наличия заявок с одинаковой ставкой купона, такие заявки должны быть ранжированы по времени подачи начиная с более ранней.

Сводный реестр введенных заявок утверждается финансовым консультантом Эмитента и передается на ММВБ.

Уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ММВБ в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. После направления Эмитентом информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону. Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ММВБ путем отправки электронных сообщений всем Членам Секции. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

<p>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%),$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p>
---	--	---

		<p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	--

2. Купон: Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго выпуска является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%)$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых; T1 - дата начала второго купонного периода Облигаций; T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	--

3. Купон: Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / 365 / 100\%$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых; T2 - дата начала третьего купонного периода Облигаций; T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	--

4. Купон: Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых; T3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; T4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	---	---

5. Купон: Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых; T4- дата начала пятого купонного периода Облигаций; T5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	---

6. Купон: Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации;</p>
--	---	--

		<p>С6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	--

7. Купон: Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; С7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; Т6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций; Т7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	---

8. Купон: Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; С8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; Т7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; Т8 - дата окончания восьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до</p>
---	--	--

		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).
--	--	--

9. Купон: Процентная ставка купонного дохода по девятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по девятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C9 * Nom * (T9 - T8) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C9 - размер процентной ставки по девятому купону, проценты годовых; T8- дата начала девятого купонного периода Облигаций; T9 - дата окончания девятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	---

10. Купон: Процентная ставка купонного дохода по десятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по десятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C10 * Nom * (T10 - T9) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C10 - размер процентной ставки по десятому купону, проценты годовых; десятого купонного периода Облигаций; десятого третьего купонного периода; T9 – дата начала десятого купонного периода Облигаций; T10 – дата окончания десятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	--	---

Если дата выплаты купонного дохода по любому из десяти купонов по Облигациям 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.

При досрочном погашении Облигаций в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаги и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг, владельцам Облигаций выплачивается купонный доход за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигации на досрочное погашение Облигации в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг.

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: Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится Платежным агентом за счет и по поручению Эмитента. Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депонент Депозитария и/или иное лицо, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей выплаты купонного дохода).

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 (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей выплаты купонного дохода.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода 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 купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем на 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Списка для целей выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование / Ф.И.О. лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем номинальному держателю и номинальный держатель уполномочен на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование номинального держателя.

В случае, если Облигации не были переданы номинальному держателю и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование и город 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 дохода по Облигациям;

е) указание на 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.)

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИНН) – 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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных им в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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. 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

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.

2. Купон: Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

3. Купон: Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый)	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок)	Датой выплаты купонного дохода по третьему купону является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми
---	--	--	--

день с даты начала размещения Облигаций.	шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

4. Купон: Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

5. Купон: Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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	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.
---	--	---	---

		задержку в платеже.	
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

7. Купон: Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной 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 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.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день,	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.
--	---	---	---

		следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9. Купон: Процентная ставка купонного дохода по девятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по девятому купону является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной 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 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.
--	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

10. Купон: Процентная ставка купонного дохода по десятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по десятому купону является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это	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.
---	--	--	---

		<p>государственный выходной день или выходной 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.</p>	
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону. Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Список для целей погашения Облигаций. Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.</p>			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **20 сентября 2005 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

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 Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в порядке, установленном в п.п. 10.1, 10.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 з) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему купонного дохода по Облигациям за период, в течение которого произошло событие, послужившее основанием для предъявления Облигаций к

досрочному погашению, в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

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 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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 законодательством Российской Федерации.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

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*

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НДЦ)*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4.*

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 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.

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Держатели, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до установленной даты погашения Облигаций, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в

списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей погашения Облигаций).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей погашения Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Списка для целей погашения 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 Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей погашения Облигаций, составленный на Дату составления Списка для целей погашения Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование / Ф.И.О. 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 счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование и город 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) указание на 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.).

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей погашения Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

- а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент: индивидуальный идентификационный номер (ИНН) (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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных ими в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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.

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 во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в Списке. В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Списке. 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.

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата начала:

1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

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.

Условия и стоимость досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и купонного дохода за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение Облигаций.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

- 1) невыполнение Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям по истечении 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А, или в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций,*

выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

3) невыполнение Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А или по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) дней с 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 купонного дохода по Облигациям за купонный период, в течение которого произошло событие, давшее владельцу Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций, начиная со следующей даты:

1) 8 (Восьмой) день с даты невыполнения Эмитентом обязательства выплатить купонный доход по Облигациям;

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 облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;

4) дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А2, номер государственной регистрации 4-02-00028-А;

6) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты невыполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций Эмитента серии А3, номер государственной регистрации 4-03-00028-А, или по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.

Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Порядок досрочного погашения:

Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

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, Российская Федерация, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

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, Депозитария и депоненту Депозитария.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент Депозитария либо Держатель - депонент Депозитария, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- **предоставляет в Депозитарий письменное требование (заявление) о погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);**
- **предоставляет в Депозитарий поручение в соответствии с требованиями, определенными Депозитарием, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.**

Письменное требование о 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 представляется нотариально удостоверенная доверенность).**

Требование о погашении Облигаций должно содержать:

- **наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;**
- **для юридического лица: наименование юридического лица, его юридический адрес и адрес места нахождения, платежные реквизиты, ИНН (для кредитных организаций также БИК);**
- **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 Депозитарий, Депозитарий 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.

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 Депозитария уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – Конкурс) в Секции фондового рынка ММВБ среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. В день проведения Конкурса Члены Секции фондового рынка ММВБ (далее - Члены Секции) подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием торговой системы ММВБ, в соответствии с Правилами проведения торгов в

Секции фондового рынка ММВБ и иными нормативными документами ММВБ, как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Членами Секции в адрес Андеррайтера. Заявка на приобретение должна содержать следующие необходимые условия:

- 1) Цену покупки, равную 100 % от номинальной стоимости;
- 2) Количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону Облигаций большую или равную указанной в заявке приемлемой процентной ставки;
- 3) Величину приемлемой для инвестора процентной ставки по первому купону. Под термином Величина приемлемой процентной ставки понимается величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанных в заявке по цене 100 % от номинала. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Члена Секции к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Условиями клиринга ММВБ.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе не допускаются.

После окончания периода подачи заявок на Конкурс ММВБ составляет реестр введенных заявок (далее – Сводный реестр введенных заявок) и передает его Андеррайтеру. Сводный реестр введенных заявок должен содержать условия каждой заявки: цену приобретения, количество ценных бумаг, время поступления заявки, размер ставки купона, а также наименование Члена Секции, выставившего заявку, код клиента, присвоенный на ММВБ в случае, если заявка выставлена по поручению клиента. Заявки в Сводном реестре введенных заявок должны быть ранжированы по размеру ставки купона, указанной Членом секции, начиная с наименьшей ставки, а в случае наличия заявок с одинаковой ставкой купона, такие заявки должны быть ранжированы по времени подачи начиная с более ранней.

Сводный реестр введенных заявок утверждается финансовым консультантом Эмитента и передается на ММВБ.

Уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ММВБ в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. После направления Эмитентом информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону. Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи торговой системы ММВБ путем отправки электронных сообщений всем Членам Секции. Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

<p>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Расчет суммы выплат по первому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C1 * Nom * (T1 - T0) / (365 * 100\%)$ где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C1 - размер процентной ставки по первому купону, проценты годовых; T0- дата начала первого купонного периода Облигаций; T1 - дата окончания первого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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</p>
---	--	---

		равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	---

2. Купон: Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода второго выпуска является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по второму купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C2 * Nom * (T2 - T1) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C2 - размер процентной ставки по второму купону, проценты годовых; T1- дата начала второго купонного периода Облигаций; T2 - дата окончания второго купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	---	---

3. Купон: Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по третьему купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C3 * Nom * (T3 - T2) / 365 / 100\%$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C3 - размер процентной ставки по третьему купону, проценты годовых; T2- дата начала третьего купонного периода Облигаций; T3 - дата окончания третьего купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	--	---

4. Купон: Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты	<p>Расчет суммы выплат по четвертому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C4 * Nom * (T4 - T3) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации;</p>
---	---	---

размещения Облигаций.	начала размещения Облигаций.	<p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации; С4 - размер процентной ставки по четвертому купону, проценты годовых; Т3- дата начала четвертого купонного периода Облигаций; Т4 - дата окончания четвертого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
-----------------------	------------------------------	---

5. Купон: Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по пятому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C5 * Nom * (T5 - T4) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; С5 - размер процентной ставки по пятому купону, проценты годовых; Т4- дата начала пятого купонного периода Облигаций; Т5 - дата окончания пятого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
---	---	---

6. Купон: Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по шестому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C6 * Nom * (T6 - T5) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; С6 - размер процентной ставки по шестому купону, проценты годовых; Т5- дата начала шестого купонного периода Облигаций; Т6 - дата окончания шестого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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</p>
---	--	---

		равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
--	--	---

7. Купон: Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по седьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C7 * Nom * (T7 - T6) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C7 - размер процентной ставки по седьмому купону, проценты годовых; T6- дата начала седьмого купонного периода Облигаций; T7 - дата окончания седьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	---	---

8. Купон: Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Расчет суммы выплат по восьмому купону на одну Облигацию производится по следующей формуле: $КД = C8 * Nom * (T8 - T7) / (365 * 100\%)$, где КД - величина купонного дохода по каждой Облигации; Nom - номинальная стоимость одной Облигации; C8 - размер процентной ставки по восьмому купону, проценты годовых; T7- дата начала восьмого купонного периода Облигаций; T8 - дата окончания восьмого купонного периода.</p> <p>Величина накопленного купонного дохода 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).</p>
--	---	---

Если дата выплаты купонного дохода по любому из восьми купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной 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.

При досрочном погашении Облигаций в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаги и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг, владельцам Облигаций выплачивается купонный доход за купонный период, в течение которого наступило событие, давшее право владельцу Облигации на досрочное погашение Облигации в порядке, предусмотренном п. 9.5 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 в) Проспекта ценных бумаг.

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: Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению ставки первого купона в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций.

Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится Платежным агентом за счет и по поручению Эмитента. Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Презюмируется, что Держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депонент Депозитария и/или иное лицо, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (московского времени) дня, предшествующего 4 (Четвертому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в списке владельцев и/или номинальных держателей Облигаций (далее – Список для целей выплаты купонного дохода).

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 (далее по тексту - Дата составления Списка).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Список для целей выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты

составления Списка для целей выплаты купонного дохода.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода 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 купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям подразумевается владелец.

Не позднее, чем на 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Список для целей выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Списка для целей выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование / Ф.И.О. лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем номинальному держателю и номинальный держатель уполномочен на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование номинального держателя.

В случае, если Облигации не были переданы номинальному держателю и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование и город 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 дохода по Облигациям;

е) указание на 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.)

Дополнительно к указанным сведениям Депозитарий обязан включить в Список для целей выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИНН) – 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 Депозитария, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета и иных сведений, предоставленных им в Депозитарий. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов и иных сведений, 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. 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 во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Списка, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Список для целей выплаты купонного дохода.

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.

2. Купон: Процентная ставка купонного дохода по второму купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой выплаты купонного дохода по второму купону является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной 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.</p>	<p>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.</p>
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

3. Купон: Процентная ставка купонного дохода по третьему купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой выплаты купонного дохода по третьему купону является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на</p>	<p>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню</p>
---	---	--	--

		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.	до даты выплаты дохода по Облигациям.
--	--	--	---------------------------------------

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

4. Купон: Процентная ставка купонного дохода по четвертому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

5. Купон: Процентная ставка купонного дохода по пятому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми
---	---	--	--

с даты начала размещения Облигаций.	день с даты начала размещения Облигаций.	начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
-------------------------------------	--	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: Процентная ставка купонного дохода по шестому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.	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.
---	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

7. Купон: Процентная ставка купонного дохода по седьмому купону равна процентной ставке купонного

дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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.</p>	<p>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.</p>
---	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: Процентная ставка купонного дохода по восьмому купону равна процентной ставке купонного дохода по первому купону.

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций. Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям 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</p>	<p>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.</p>
---	--	---	--

		или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.	
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			
Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			
Для целей выплаты дохода по восьмому купону используется Список для целей погашения Облигаций.			
Доход по восьмому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

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*

ИНН: *7706131216*

Лицензия: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Облигации погашаются на 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) 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 НДС, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДС 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 НДС, 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 НДС (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДС, 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 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 в НДС 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 НДС.

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.

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, НДС и депоненту НДС.

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 НДС 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:

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 второму купону.

размещения Облигаций.	Облигаций.	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.
---	--	--

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, $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6$;

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	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми
--	--	--	--

	размещения Облигаций	выпуска.	по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</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 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.</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> <ul style="list-style-type: none"> 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);
- 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 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 Платежного агента.

Платежный 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 Платежный 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец
--	--	---	--

размещения Облигаций.	Облигаций выпуска	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 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 НДЦ, 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. 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 шестому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.			

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

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**

ИНН: **7706131216**

Лицензия: **№ 177-03431-000100**

Дата выдачи лицензии: **4 декабря 2000 года**

Срок действия: **бессрочная лицензия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

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 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);*
 - 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 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.

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 НДС 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 НДС.

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.

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 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	Датой окончания восьмого купонного периода является дата	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных
--	--	--

выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	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_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
--	---	---	---

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);

- 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 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 Платежного агента.

Платежный 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 Платежный 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 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 НДЦ, 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 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	Датой окончания купонного периода девятого купона	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу
--	---	--	--

выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	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 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, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дополнительные выпуски: **не предусмотрено**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **27 марта 2007 года**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

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.

Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг:

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*

ИНН: *7706131216*

Лицензия: *№ 177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4 декабря 2000 года*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

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 Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

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.

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 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 в НДС 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 НДС.

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 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.

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	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
--	--	--

	Облигаций.	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.
---	---	--

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 тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по тринадцатому 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 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 четырнадцатого 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 НДЦ, 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 Платежного агента.

Платежный 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 Платежный 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	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
--	--	--	--

	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 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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 НДЦ, 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.
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 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 НДС, 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 НДС, 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 НДС, 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 НДС, 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 купонного периода четырнадцатого купона	Датой окончания купонного периода четырнадцатого	Купонный доход по четырнадцатому купону выплачивается в 2548-й	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу
--	--	--	--

выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: 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>			

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

ОАО «Газпром» не имеет выпусков, обязательства по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Таких лиц нет.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

ОАО «Газпром» выпусков облигаций с обеспечением не имеет.

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

Ведение реестра владельцев акций ОАО «Газпром» осуществляет:

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*

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

№ 10-000-1-00291

Дата выдачи лицензии: *26 декабря 2003 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *25 января 1995 года*

В обращении находятся пять выпусков неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя (серии А4, серии А6, серии А7, серии А8 и серии А9) ОАО «Газпром» с обязательным централизованным хранением.

Централизованное хранение облигаций выпусков осуществляет:

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

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: № 177-03431-000100

Дата выдачи лицензии: 4 декабря 2000 года

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФКЦБ 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».*

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 реализация ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы) не подлежит обложению 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:

$$H = K \times Cn \times (d - D),$$

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;

Cn - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

D - 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.

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%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить 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 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 по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по 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 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).

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_n - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

D - 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 с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения 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.

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу

налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится 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

Акции:

Акции обыкновенные именные бездокументарные.

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2004 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **1,19**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **28 171 480 351**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **28 162 034 313,07**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 24.06.2005**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2005**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2005 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **1,5**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **35 510 269 350**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **35 198 861 344,5**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2006**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 30.06.2006**

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**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2006 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **2,54**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **60 130 722 766**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **59 644 876 224,36**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 29.06.2007**

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**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2007 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **2,66**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **62 967 022 314**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **62 279 677 144,08**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2008**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 10.07.2008**

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**

Отчетный период, за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2008 год**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,36**

Размер начисленных дивидендов по всем акциям данной категории (руб.): **8 522 464 644**

Общая сумма дивидендов, выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **не выплачивались**

Наименование органа управления эмитента, принимающего решение (объявляющего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2009**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **№ 1 от 26.06.2009**

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**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или 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.**

Облигации:

Информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, выплачивался доход:

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации купонные документарные на предъявителя серии А1

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **15 июня 1999 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **23 июля 1999 года**

Количество облигаций выпуска: **3 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **3 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия А2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций ценных бумаг: *4-02-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *25 октября 2002 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций ценных бумаг: *20 декабря 2002 года*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000 штук*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: *1 000 рублей*

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: *5 000 000 000 рублей*

Виды дохода, выплаченного 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00028-А**
 Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **5 августа 2003 года**
 Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **12 марта 2004 года**
 Количество облигаций выпуска: **10 000 000 штук**
 Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**
 Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **10 000 000 000 рублей**
 Виды дохода, выплаченного 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 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00028-А**
 Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**
 Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **31 марта 2005 года**
 Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**
 Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**
 Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**
 Виды дохода, выплаченного 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	204 950 000

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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **19 августа 2004 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **23 ноября 2004 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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

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	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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-06-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *19 августа 2004 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *20 сентября 2005 года*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000 штук*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: *1 000 рублей*

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: *5 000 000 000 рублей*

Виды дохода, выплаченного 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		

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	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	173 250 000

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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-07-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *28 сентября 2006 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *7 декабря 2006 года*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000 штук*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: *1 000 рублей*

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: *5 000 000 000 рублей*

Виды дохода, выплаченного 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

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	30.10.2008		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.04.2009	2009 год	169 300 000

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 подлежавшие 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **7 декабря 2006 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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	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 подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **28 сентября 2006 года**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **27 марта 2007 года**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **5 000 000 000 рублей**

Виды дохода, выплаченного 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	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 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 подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

**ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

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 консолидированные бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 г., отчет о прибылях и убытках, отчет о движении денежных средств и отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а так же 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 2008 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 36 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 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	31 декабря		
	2008 г.	2007 г.	
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	343 833	279 109
8	Денежные средства с ограничением к использованию	3 747	12 025
9	Краткосрочные финансовые активы	23 448	113 911
10	Дебиторская задолженность и предоплата	675 934	697 464
11	Товарно-материальные запасы	276 954	245 406
	НДС к возмещению	115 878	122 558
	Прочие оборотные активы	<u>132 281</u>	<u>95 944</u>
		1 572 075	1 566 417
	Внеоборотные активы		
12, 35	Основные средства	4 020 522	3 490 477
	Инвестиции в ассоциированные и совместно		
13, 35	контролируемые компании	772 143	670 403
14	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	343 805	402 382
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в		
15	наличии для продажи	48 186	256 210
16	Прочие внеоборотные активы	<u>411 837</u>	<u>406 667</u>
		<u>5 596 493</u>	<u>5 226 139</u>
	Итого активы	7 168 568	6 792 556
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные		
17	обязательства	466 757	485 466
21	Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 774	23 033
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными		
18	фондами	50 622	50 530
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть		
19	обязательств по долгосрочным займам	432 640	504 070
19	Краткосрочные векселя к уплате	<u>8 052</u>	<u>21 455</u>
		964 845	1 084 554
	Долгосрочные обязательства		
20	Долгосрочные займы	923 230	981 408
20	Долгосрочные векселя к уплате	1 718	3 555
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	85 807	79 213
21	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	265 279	308 353
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>14 590</u>	<u>22 376</u>
		<u>1 290 624</u>	<u>1 394 905</u>
	Итого обязательства	2 255 469	2 479 459
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(597)	(20 801)
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>4 280 518</u>	<u>3 646 396</u>
		4 605 115	3 950 789
32	Доля меньшинства	<u>307 984</u>	<u>362 308</u>
	Итого капитал	<u>4 913 099</u>	<u>4 313 097</u>
	Итого обязательства и капитал	7 168 568	6 792 556

А.Б. Миллер
Председатель Правления
29 апреля 2009 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
29 апреля 2009 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2008 г.	2007 г.
25	Выручка от продаж	3 518 960	2 423 245
26	Операционные расходы	(2 159 690)	(1 713 759)
35	Резерв под обесценение активов и прочие резервы	<u>(98 964)</u>	<u>(7 708)</u>
	Прибыль от продаж	1 260 306	701 778
	Доходы от выбытия доли в дочернем обществе	-	50 853
	Прибыль (убыток) от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(50 738)	50 738
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	44 692
27	Доходы от финансирования	165 603	159 380
27	Расходы по финансированию	(341 179)	(132 573)
13, 35	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(16 686)	24 234
	Прибыль от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>14 326</u>	<u>25 102</u>
	Прибыль до налогообложения	1 031 632	924 204
	Текущий налог на прибыль	(307 094)	(218 266)
	Отложенный налог на прибыль	<u>46 842</u>	<u>(10 953)</u>
21	Налог на прибыль	(260 252)	(229 219)
	Прибыль за год	771 380	694 985
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ОАО «Газпром»	742 928	658 038
32	Доле меньшинства	<u>28 452</u>	<u>36 947</u>
		771 380	694 985
29	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к прибыли акционеров ОАО «Газпром» (в рублях)	31,49	28,07

А.Б. Миллер
Председатель Правления
29 апреля 2009 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
29 апреля 2009 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся		
	2008 г.	2007 г.	
	Операционная деятельность		
30	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 016 551	598 508
	Инвестиционная деятельность		
12	Капитальные вложения	(714 714)	(543 420)
	Чистое изменение займов выданных	(38 084)	(11 289)
	Полученные проценты	41 314	70 154
12	Капитализированные проценты	(28 001)	(19 661)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	1 514	(6 749)
13	Вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(121 639)	(340 401)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	-	(18 518)
34	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк	(47 242)	-
	Поступление от выбытия доли в дочернем обществе	5 875	21 434
	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	33 159	10 487
	Покупка долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(20 649)	(64 929)
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	(7 131)	10 651
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(895 598)	(892 241)
	Финансовая деятельность		
20	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	217 248	658 802
20	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(336 818)	(198 527)
	Чистое поступление (погашение) от выпуска векселей	1 417	(96 030)
19	Чистое поступление краткосрочных заемных средств	185 386	70 901
24	Уплаченные дивиденды	(68 013)	(69 329)
	Уплаченные проценты	(55 225)	(74 152)
24	Приобретение собственных акций	(113 763)	(659 223)
24	Продажа собственных акций	107 400	676 933
8	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(6 525)	331
	Чистые денежные средства, (направленные на) полученные от финансовой деятельности	(68 893)	309 706
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	12 664	(6 088)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	64 724	9 885
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	279 109	269 224
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	343 833	279 109

А.Б. Миллер
Председатель Правления
29 апреля 2009 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
29 апреля 2009 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 Г.
(в миллионах российских рублей)**

Прим.	Кол-во размещенных акций (млрд. штук)	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
	Сальдо на 31 декабря 2006 г.	22,9	325 194	(41 801)	2 905 065	3 188 458	161 362	3 349 820
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	21 201	21 201	-	21 201
24	Курсовые разницы		-	-	4 829	4 829	-	4 829
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал		-	-	26 030	26 030	-	26 030
	Прибыль за год		-	-	658 038	658 038	36 947	694 985
	Итого доходов за год		-	-	684 068	684 068	36 947	721 015
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	12 162	3 631	15 793	-	15 793
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(3 897)	(3 897)	-	(3 897)
24	Дивиденды		-	-	(59 765)	(59 765)	(9 320)	(69 085)
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	0,6	-	8 838	111 015	119 853	90 844	210 697
	Приобретение контрольного пакета акций ОАО «Мосэнерго»		-	-	6 279	6 279	61 964	68 243
	Выбытие долей в дочерних организациях		-	-	-	-	20 511	20 511
	Сальдо на 31 декабря 2007 г.	23,6	325 194	(20 801)	3 646 396	3 950 789	362 308	4 313 097
15	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	(58 105)	(58 105)	-	(58 105)
	Изменение в собственном капитале ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	(4 972)	(4 972)	-	(4 972)
24	Курсовые разницы		-	-	19 220	19 220	1 120	20 340
	Чистый (убыток) прибыль, отнесенный непосредственно на капитал		-	-	(43 857)	(43 857)	1 120	(42 737)
	Прибыль за год		-	-	742 928	742 928	28 452	771 380
	Итого доходов за год		-	-	699 071	699 071	29 572	728 643
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	(6 547)	184	(6 363)	-	(6 363)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(2 519)	(2 519)	-	(2 519)
24	Дивиденды		-	-	(62 614)	(62 614)	(6 227)	(68 841)
34	Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк	0,0	-	26 751	-	26 751	(148 035)	(121 284)
33	Приобретение контрольного пакета акций ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6»		-	-	-	-	61 632	61 632
	Приобретение и выбытие долей в дочерних организациях (включая дополнительный выпуск акций)		-	-	-	-	8 734	8 734
	Сальдо на 31 декабря 2008 г.	23,6	325 194	(597)	4 280 518	4 605 115	307 984	4 913 099

А.Б. Миллер
Председатель Правления
29 апреля 2009 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
29 апреля 2009 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают практически всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является крупным экспортером природного газа в европейские страны, а также осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электроэнергии.

Группа непосредственно осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство и продажу электрической и тепловой энергии, хранение газа и строительство.

Среднесписочная численность работников за 2008 и 2007 гг. составила 456 тыс. и 445 тыс. человек соответственно.

2. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, среди которых сравнительно высокая инфляция. На экономику Российской Федерации оказал влияние мировой финансовый кризис, спад деловой активности, падение мировых цен на нефть и девальвация курса рубля (см. Примечание 35 и 38). Руководство не в состоянии в полной мере предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие экономики России и стран-импортеров российского газа и на банковский сектор, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Группы.

3. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые ранее 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 (см. Примечание 5).

4. ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ

В июле 2008 г. Группа получила контроль над ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» с долей собственности равной 57,3% и 60,1% соответственно (См. Примечание 33). В данной консолидированной финансовой отчетности руководство скорректировало предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, отраженную в промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г. Все корректировки к предварительной оценке справедливой стоимости, отраженной в промежуточной финансовой отчетности, были применены ретроспективно с даты приобретения.

На Общем собрании акционеров ОАО «Газпромбанк» 24 июня 2008 г. был избран новый Совет директоров. Новый Совет директоров включает пять представителей Группы из общих двенадцати мест. В результате этого Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа (далее - Группа Газпромбанк), и прекратила отражать компании, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних. В связи с тем, что Группа продолжает осуществлять значительное влияние на Группу Газпромбанк, она включается в финансовую отчетность в качестве ассоциированной компании (см. Примечание 34).

В первом квартале 2007 г. Группа прекратила отражать показатели негосударственного пенсионного фонда «Газфонд» в консолидированной финансовой отчетности в качестве дочерней компании.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1. Включение дочерних и ассоциированных компаний 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 менее 50% голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах.

Показатели компаний, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, но не имеет возможность осуществлять контроль, например, в связи с ограничениями, прописанными в учредительных документах, включены в консолидированную финансовую отчетность Группы в качестве ассоциированных компаний.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках 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.

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.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***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 консолидированном отчете о прибылях и убытках 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и (в) займы и дебиторская задолженность. Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки – по амортизированной или справедливой стоимости – на каждую отчетную дату.

а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках

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 консолидированном отчете о прибылях и убытках. 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. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. Группа не имела финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках», признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

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 продать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость котируемых долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. 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 капитала за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках.

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 консолидированном отчете о прибылях и убытках в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Снижение стоимости финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается со счета капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках. Для долевого ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале. 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 прибылях и убытках в составе операционных расходов.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**5.3. Производные финансовые инструменты**

Группа (в основном, дочерние банки) 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам. Группа не использует производные финансовые инструменты 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».

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 прибылях и убытках 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 опциона на покупку, он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для опциона на продажу - как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

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.

5.6. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость исчисляется при реализации товаров (работ, услуг) и подлежит уплате налоговым органам в момент получения оплаты от покупателей товаров (работ, услуг) или в момент поставки товаров (работ, услуг) покупателям в зависимости от того, что произойдет раньше. НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), как правило, возмещается за счет НДС, начисленного при реализации, после получения счета-фактуры. Налоговое законодательство допускает зачет НДС при расчете суммы налога к уплате. 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. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**5.7. 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.

5.8. 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.

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 консолидированный отчет о прибылях и убытках 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 со стандартами Общества инженеров-нефтяников и Всемирного нефтяного конгресса, и были оценены независимыми экспертами.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

	<u>Годы</u>
Трубопроводы	33
Скважины	20-40
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 незначительна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

5.9. 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).

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 35).

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках 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.

5.10. 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. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**5.11. 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.

5.12. 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных и совместно контролируемых компаний пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о прибылях и убытках этих компаний пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 29,38 и 24,55 на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 41,44 и 35,93 на 31 декабря 2008 и 2007 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.

5.13. Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, а также обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**5.14. 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 как движение 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.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

5.15. 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.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Цены на газ, экспортируемый в европейские страны, рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, экспортируемый в страны бывшего Советского Союза, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются для европейских стран, а в ряде случаев являются фиксированными.

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.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***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.

5.16. Проценты

Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по всем процентным 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.

5.17. Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработки 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.

5.18. 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках 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 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 фонда отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных техник, 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 все необходимые 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках таким образом, 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 прибылях и убытках.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**5.19. Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

Учет финансовых поручительств

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально и (2) наиболее вероятной 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.

5.20. Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

В 2008 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2008 г. и имеют отношение к ее деятельности, за исключением IFRIC 14 «МСФО (IAS) 19 - Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость», который Группа начала применять в 2007 году досрочно.

(а) Стандарты и интерпретации, вступившие в силу в 2008 г.

С 1 января 2008 г. Группа начала применять интерпретацию IFRIC 12 «Сервисные концессионные соглашения» (IFRIC 12), которая вступила в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 г. или после этой даты. Сервисные концессионные соглашения – соглашения, согласно которым государство или организации государственного сектора предоставляют право организациям частного сектора оказывать услуги в отношении объектов общественного пользования - таких как дороги, аэропорты и другие объекты общественного пользования. Интерпретация разъясняет, как организации частного сектора должны применять существующие МСФО для учета прав и обязательств, возникающих в рамках сервисных концессионных соглашений. Принятие интерпретации IFRIC 12 существенно не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: Признание и оценка» применяется, начиная с 1 июля 2008 г. Поправка разрешает переклассификацию некоторых финансовых активов, ранее классифицированных как «предназначенные для торговли» или «имеющиеся в наличии для продажи», в другие категории при ограниченных обстоятельствах. В случае проведения переклассификации требуется раскрытие определенной информации. К производным финансовым инструментам и активам, определенным в качестве производных финансовых инструментов или активов, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков с использованием возможности оценки по справедливой стоимости, данная переклассификация не применима. Переклассификация не может применяться ретроспективно до 1 июля 2008 г. Принятие поправки не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

– МСФО (IFRS) 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 прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. Вследствие этого МСФО требует пояснений по принципам подготовки сегментной информации и приведение ее к показателям отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет применение МСФО (IFRS) 8 на консолидированную финансовую отчетность Группы.

– 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. Ожидается, что применение этой поправки не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- 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. Ожидается, что применение IFRIC 13 не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

– Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) (вступают в силу 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 также 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. Группа начнет применять указанные изменения с 1 января 2009 г.

– 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, некоторые финансовые инструменты, соответствующие определению финансового обязательства, должны классифицироваться как капитал. Согласно ожиданиям Группы, поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

– 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.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

– 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, величина, признанная в качестве не дающей права осуществлять контроль и справедливая стоимость, 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. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. Группа начнет применять изменения стандарта к каждому объединению бизнеса с 1 января 2010 г. или после этой даты.

– Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» («Условия получения и аннулирования выплат») применяется к 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 наделения правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Согласно ожиданиям Группы, поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

– 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 еще не применяются в Европейском Союзе. 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 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 обязательств, погашаемых 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 прибылях и убытках 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

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

отношении инструментов хеджирования в зарубежных операциях. Ожидается, что применение поправок к Международным стандартам финансовой отчетности не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

– Поправки 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, поправок в МСФО на ежегодной основе. Поправки, 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 соответствии 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 прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; внедрение учета инвестиционной собственности, находящейся в процессе 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. Руководство не считает, что данные поправки окажут какое-либо существенное воздействие на данные консолидированной финансовой отчетности Группы.

– Поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 («Стоимость финансовых вложений в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированную компанию»), применяемая к 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 прибылях и убытках, а не в качестве возмещения финансовых вложений. Указанная поправка не окажет существенного влияния на данные консолидированной финансовой отчетности Группы.

– Поправка к МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» применяется к годовым периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты. В поправке разъясняется, каким образом принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемому, должны применяться в конкретных ситуациях. Согласно оценке руководства, данная поправка не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность 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. Согласно оценке

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

руководства, данная интерпретация не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

– Интерпретация IFRIC 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (IFRIC 16) (применяется к 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 реализацией чистых инвестиций в зарубежную деятельность в соответствии с МСФО (IAS) 39. Ожидается, что применение этой интерпретации не окажет существенного 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.

– Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (IFRS 7), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Интерпретация 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. 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. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

– Поправка к Интерпретации IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39 «Встроенные финансовые инструменты» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 30 июня 2009 г. или после этой даты. Поправка разъясняет, что встроенные финансовые инструменты, не отраженные как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках, должны оцениваться и учитываться отдельно.

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. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**6.1 Консолидация дочерних обществ**

Оценки руководства применяются при определении порядка отражения различных инвестиций в дочерние общества в консолидированной финансовой отчетности Группы. Вследствие изменения состава Совета директоров ОАО «Газпромбанк», Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа (см. Примечание 4). Оценки руководства также применялись при изменении порядка отражения НПФ «Газфонд» в 2007 г.

6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 38).

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 35).

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.

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 35.

6. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Учет резервов***

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 на консолидированный отчет о прибылях и убытках. 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.

6.6 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. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**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 (см. Примечание 33). 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», оценены с использованием методик оценки. 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». В соответствии с практикой, предлагаемой стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» для вертикально интегрированных производств, в деятельности Группы могут быть выделены следующие хозяйственные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- 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 – прочая деятельность, включая производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

7. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Указанные сегменты нашли отражение в организационной структуре Группы и в системе подготовки внутренней финансовой отчетности Группы:

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденса- та	Пере- работка	Прочее	Итого
31 декабря 2008 г.							
Активы по сегментам	1 278 654	1 874 130	691 143	669 016	268 514	1 194 308	5 975 765
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	81 865	71 860	73 375	450 774	51 996	42 273	772 143
Нераспределенные активы							724 913
Исключение межсегментных операций							(304 253)
Итого по активам							7 168 568
Обязательства по сегментам	130 639	169 169	239 984	114 826	83 823	191 184	929 625
Нераспределенные обязательства							1 630 097
Исключение межсегментных операций							(304 253)
Итого по обязательствам							2 255 469
Капитальные вложения	224 176	248 114	34 819	79 489	50 554	76 971	714 123
Амортизация	44 890	83 382	1 309	32 823	16 621	15 991	195 016
Увеличение резервов на снижение стоимости и прочих резервов	5 452	11 498	34 156	741	3 061	54 185	109 093
Нераспределенные резервы на снижение стоимости и прочие резервы							6 249
Итого резервов на снижение стоимости и прочих резервов							115 342
31 декабря 2007 г.							
Активы по сегментам	1 096 544	1 685 608	482 247	704 395	333 051	1 222 032	5 523 877
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	74 664	32 258	51 178	457 972	33 346	20 985	670 403
Нераспределенные активы							849 638
Исключение межсегментных операций							(251 362)
Итого по активам							6 792 556
Обязательства по сегментам	102 058	150 933	178 399	90 399	89 601	283 446	894 836
Нераспределенные обязательства							1 835 985
Исключение межсегментных операций							(251 362)
Итого по обязательствам							2 479 459
Капитальные вложения	187 486	193 664	31 324	62 427	39 195	54 306	568 402
Амортизация	43 404	83 238	303	33 426	14 379	8 827	183 577
Увеличение резервов на снижение стоимости и прочих резервов	8 789	20 497	1 462	1 824	3 811	6 029	42 412
Нераспределенные резервы на снижение стоимости и прочие резервы							1 526
Итого резервов на снижение стоимости и прочих резервов							43 938

7. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств и оборотных активов. Нераспределенные активы включают в себя НДС к возмещению, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию и прочие внеоборотные активы.

Обязательства по сегментам состоят из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности, без учета налога на прибыль и прочих налогов к уплате, а также резервов предстоящих расходов и платежей.

Приведенное выше начисление резервов на снижение стоимости и прочих резервов включает в себя резервы на снижение стоимости дебиторской задолженности, незавершенного капитального строительства, запасов и прочих долгосрочных активов, а также резервы предстоящих расходов и платежей.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	290 847	561 050	118 021	178 280	8 462	20 994	1 177 654
Выручка от внешних продаж	<u>11 678</u>	<u>70 685</u>	<u>2 254 723</u>	<u>214 955</u>	<u>652 956</u>	<u>313 963</u>	<u>3 518 960</u>
Итого выручки по сегментам	302 525	631 735	2 372 744	393 235	661 418	334 957	4 696 614
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(6 427)	(71 352)	(853 380)	-	(196 291)	(50 204)	(1 177 654)
Внешние расходы	<u>(254 157)</u>	<u>(413 645)</u>	<u>(660 261)</u>	<u>(290 861)</u>	<u>(316 179)</u>	<u>(317 061)</u>	<u>(2 252 164)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(260 584)</u>	<u>(484 997)</u>	<u>(1 513 641)</u>	<u>(290 861)</u>	<u>(512 470)</u>	<u>(367 265)</u>	<u>(3 429 818)</u>
Финансовый результат по сегментам	<u>41 941</u>	<u>146 738</u>	<u>859 103</u>	<u>102 374</u>	<u>148 948</u>	<u>(32 308)</u>	<u>1 266 796</u>
Нераспределенные операционные расходы							<u>(6 490)</u>
Прибыль от продаж							1 260 306
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	5 503	(4 506)	42 007	(19 944)	2 567	(42 313)	(16 686)

7. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	245 206	493 517	64 560	95 418	6 242	17 027	921 970
Выручка от внешних продаж	<u>5 623</u>	<u>41 740</u>	<u>1 522 080</u>	<u>167 758</u>	<u>525 216</u>	<u>160 828</u>	<u>2 423 245</u>
Итого выручки по сегментам	250 829	535 257	1 586 640	263 176	531 458	177 855	3 345 215
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 129)	(51 669)	(739 410)	-	(110 013)	(15 749)	(921 970)
Внешние расходы	<u>(225 579)</u>	<u>(337 159)</u>	<u>(471 227)</u>	<u>(174 729)</u>	<u>(330 530)</u>	<u>(146 474)</u>	<u>(1 685 698)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(230 708)</u>	<u>(388 828)</u>	<u>(1 210 637)</u>	<u>(174 729)</u>	<u>(440 543)</u>	<u>(162 223)</u>	<u>(2 607 668)</u>
Финансовый результат по сегментам	20 121	146 429	376 003	88 447	90 915	15 632	737 547
Нераспределенные операционные расходы							<u>(35 769)</u>
Прибыль от продаж							701 778
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 409	2 654	5 461	4 299	6 795	616	24 234

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 «Прочее» для производства тепло- и электроэнергетики;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам;
- Прочее - продажа услуг по хранению сегменту «Поставка газа».

Внутренние трансфертные цены, в основном для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

В нераспределенные расходы включены корпоративные расходы, в том числе резервы на снижение стоимости некоторых финансовых активов.

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Продажи по географическим регионам раскрыты в Примечании 25.

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 162 млн. руб. и 9 051 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 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 Poog's и другими кредитными агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard and Poog's:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Денежные средства в кассе	4 949	13 218
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	301 849	206 416
Внешний кредитный рейтинг В	16 308	46 299
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	<u>20 727</u>	<u>13 176</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	343 833	279 109

Опубликованный агентством Standard and Poog's суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации¹ - ВВВ.

9. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Прим.		31 декабря	
		2008 г.	2007 г.
	Финансовые активы, предназначенные для торговли:		
39	Корпоративные облигации	1 206	57 203
	Корпоративные акции	2 017	13 618
	Облигации государственных и муниципальных органов власти	1 109	13 343
	Векселя	<u>7 874</u>	<u>12 145</u>
		<u>12 206</u>	<u>96 309</u>
	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:		
39	Облигации	4 300	1 730
	Векселя (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 779 млн. руб. и 3 171 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>6 942</u>	<u>15 872</u>
		<u>11 242</u>	<u>17 602</u>
	Итого краткосрочные финансовые активы	23 448	113 911

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 8 989 млн. руб. и 88 933 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Эти активы, в основном, представлены рыночными долевыми и долговыми ценными бумагами, предназначенными для получения краткосрочной прибыли.

Финансовые активы, предназначенные для торговли по состоянию на 31 декабря 2007 г., включают финансовые активы ОАО «Газпромбанк». Группа прекратила отражать ОАО «Газпромбанк» в качестве дочернего общества, начиная с июня 2008 г. (см. Примечание 34).

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов Группы по внешним кредитным рейтингам, присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам (рейтинги опубликованы Standard and Poog's и другими кредитными агентствами). Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard and Poog's:

¹ По международной шкале в иностранной валюте.

9. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	12 543	65 480
Внешний кредитный рейтинг В	1 947	7 922
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	<u>6 941</u>	<u>26 891</u>
Итого краткосрочные финансовые активы	21 431	100 293

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.

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 96 599 млн. руб. и 70 820 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	393 996	307 311
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 16 426 млн. руб. и 19 669 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>113 300</u>	<u>270 044</u>
	<u>507 296</u>	<u>577 355</u>
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 1 150 млн. руб. и 559 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>168 638</u>	<u>120 109</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	675 934	697 464

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно 318 757 млн. руб. и 211 416 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 33 680 млн. руб. и 215 926 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Прочая дебиторская задолженность, по состоянию на 31 декабря 2007 г., включала прочую дебиторскую задолженность ОАО «Газпромбанк». Группа прекратила отражать ОАО «Газпромбанк» в качестве дочернего общества, начиная с июня 2008 г. (см. Примечание 34). 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 2008 г. среднегодовые эффективные процентные ставки по банковским депозитам и займам составили 6,5% в российских рублях, а в иностранной валюте – от 1,2% до 4,1%.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. среднегодовые эффективные ставки процентов по банковским депозитам и займам в российских рублях варьировались от 7,0% до 13,5%, а в иностранной валюте – от 3,3% до 8,8%.

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 2008 и 2007 гг. соответственно, приблизительно 2% и 3% всей дебиторской задолженности было погашено путем взаимозачета или других неденежных расчетов.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 23 260 млн. руб. и 29 756 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

В основном, указанная задолженность относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен ниже в таблице:

Срок давности от установленного срока погашения	31 декабря	
	2008г.	2007 г.
до 6 месяцев	17 807	20 251
от 6 до 12 месяцев	1 952	1 176
от 1 до 3 лет	855	3 444
свыше 3 лет	<u>2 646</u>	<u>4 885</u>
	23 260	29 756

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 108 756 млн. руб. и 88 852 млн. руб. была обесцененной, и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. сумма резерва составила 96 599 млн. руб. и 70 820 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 зadолженности 31 декабря		Суммы резерва 31 декабря		Сумма зadолженности за вычетом резерва 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.
	до 6 месяцев	11 583	9 824	(8 302)	(6 533)	3 281
от 6 до 12 месяцев	11 146	10 623	(10 544)	(8 028)	602	2 595
от 1 до 3 лет	26 652	29 562	(25 969)	(23 953)	683	5 609
свыше 3 лет	<u>59 375</u>	<u>38 843</u>	<u>(51 784)</u>	<u>(32 306)</u>	<u>7 591</u>	<u>6 537</u>
	108 756	88 852	(96 599)	(70 820)	12 157	18 032

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 358 579 млн. руб. и 259 523 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	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	212 625	151 983
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	80 526	53 121
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	27 349	26 867
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	3 733	2 555
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	3 653	2 287
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>30 693</u>	<u>22 710</u>
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	358 579	259 523

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены и которая, в противном случае, была бы просроченной, составила 13 384 млн. руб. и 7 445 млн. руб. соответственно.

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков представлено в таблице ниже:

10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		Прочая дебиторская задолженность	
	За год, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	70 820	66 020	19 669	23 951
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	30 880	12 614	4 390	893
Списание дебиторской задолженности в течение года	(677)	(529)	(56)	(41)
Восстановление ранее созданного резерва*	(1 849)	(4 913)	(1 157)	(5 134)
Влияние дисконтирования*	(1 400)	(2 372)	-	-
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	-	-	1 235	-
Деконсолидация Группы Газпромбанк (см. Примечание 34)	(1 175)	-	(7 655)	-
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	96 599	70 820	16 426	19 669

* 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 прибылях и убытках.

Суммы, относимые на счет резерва, в основном списываются, если отсутствует вероятность получения денежных средств.

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	132 085	109 840
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 409 млн. руб. и 1 653 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	114 918	89 675
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 165 млн. руб. и 143 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	16 069	18 376
Нефть и продукты переработки	<u>13 882</u>	<u>27 515</u>
	276 954	245 406

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубо- проводы	Сква- жины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
По состоянию на 31.12.06								
Первоначальная стоимость	1 621 078	595 817	1 020 655	1 024 589	305 314	90 081	374 995	5 032 529
Накопленная амортизация	(782 076)	(234 512)	(490 762)	(429 980)	(30 865)	(29 366)	-	(1 997 561)
Остаточная стоимость на 31.12.06	839 002	361 305	529 893	594 609	274 449	60 715	374 995	3 034 968
Амортизация	(44 298)	(18 561)	(60 286)	(36 273)	(22 619)	(2 559)	-	(184 596)
Поступление	69	84	16 422	903	17 595	188	533 141	568 402
Приобретение дочерних обществ	-	-	49 834	42 920	-	25	16 575	109 354
Передача	77 261	60 499	109 078	100 231	-	2 861	(349 930)	-
Выбытие	(146)	(594)	(5 464)	(7 413)	-	(5 748)	(18 276)	(37 641)
Уменьшение (увеличение) резерва на снижение стоимости	55	38	132	22	-	-	(257)	(10)
Остаточная стоимость на 31.12.07	871 943	402 771	639 609	694 999	269 425	55 482	556 248	3 490 477
По состоянию на 31.12.07								
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)
Остаточная стоимость на 31.12.07	871 943	402 771	639 609	694 999	269 425	55 482	556 248	3 490 477
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	689 169	714 123
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)
Передача	85 402	59 253	156 243	139 990	-	5 252	(446 140)	-
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)
Остаточная стоимость на 31.12.08	930 815	439 983	742 776	837 644	254 781	55 516	759 007	4 020 522
По состоянию на 31.12.08								
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)
Остаточная стоимость на 31.12.08	930 815	439 983	742 776	837 644	254 781	55 516	759 007	4 020 522

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В результате указанной оценки Группа признала резерв по снижению стоимости и соответствующий убыток в размере 48 424 млн. руб. в отношении активов производства электрической и тепловой энергии (см. Примечание 35). Причинами данного обесценения стали преимущественно прогнозируемое снижение потребления и цен на электроэнергию, а также повышение ставок дисконтирования в связи с неблагоприятными изменениями макроэкономической ситуации. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 50 750 млн. руб. и 2 326 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 93 826 млн. руб. и 92 060 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время и которые не включены в текущую инвестиционную программу Группы.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 4 167 млн. руб. и 7 080 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 28 001 млн. руб. и 19 661 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 7,39% и 7,00% за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость соответствующих займов, привлеченных для финансирования проектов.

Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках, 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 2 319 млн. руб. и 1 518 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно, а также не включают сумму амортизации, капитализированной как часть стоимости товарно-материальных запасов, состоящей в основном из амортизационных отчислений, капитализированных как часть стоимости товарных запасов газа в размере 4 471 млн. руб. и 2 359 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг.

13. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка)* ассоциированных и совместно контролируемых компаний за	
		2008 г.	2007 г.	2008 г.	2007 г.
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	234 917	239 606	(10 325)	669
36	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	151 151	145 464	8 774	10 007
36	ОАО «НОВАТЭК»	75 363	68 973	4 446	3 631
36	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	69 286	88 181	(19 033)	-
36	«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	44 428	31 339	7 284	4 302
36	ОАО «ТГК-1»	32 309	-	(6 950)	-
36	ОАО «Белтрансгаз»	28 179	-	(3 322)	-
37	«Норд Стрим АГ»	25 528	-	(58)	-
36	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	20 959	-	-	-
34, 36	Группа Газпромбанк**	-	-	(37 667)	-
36	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	16 921	31 131	(1 273)	2 664
	ОАО «Московский НПЗ»	15 922	15 548	374	282
	«Винтерсхалл АГ»	12 856	10 259	3 459	-
36	ТОО «КазРосГаз»	9 898	4 388	4 693	2 747
	ООО «Сибметахим»	4 153	-	808	-
36	АО «Латвияс Газе»	4 100	3 571	373	563
	ЗАО «Нортгаз»	3 876	2 843	1 034	795
	«Штокман Девелопмент АГ»	2 622	-	86	-
36	АО «Лиетувос Дуйос»	2 226	2 095	9	391
36, 37	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 232	895	147	(10)
36	«РосУкрЭнерго АГ»	33	73	25 334	(5 720)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 3 000 млн. руб. и 5 819 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>16 184</u>	<u>26 037</u>	<u>5 121</u>	<u>3 913</u>
		772 143	670 403	(16 686)	24 234

*данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно, либо за период, в течение которого компания была включена в консолидированную финансовую отчетность в качестве ассоциированной или совместно контролируемой компании.

** Группа Газпромбанк учитывается как инвестиция в ассоциированную компанию с 24 июня 2008 г. в связи с изменением порядка отражения Группы Газпромбанк (см. Примечание 34). С этой даты Группа прекратила отражать компании, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних. Доля Группы в чистом убытке Группы Газпромбанк, начиная с даты изменения порядка отражения, превысила стоимость инвестиции в Группу Газпромбанк и снизила ее до нуля.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на начало отчетного периода	670 403	318 142
Реклассификация инвестиции в ОАО «Белтрансгаз»	16 156	-
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний (см. Примечание 35)	(16 686)	24 234
Доходы, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(38 434)	(10 933)
Курсовые разницы	5 559	3 683
Деконсолидация Группы Газпромбанк (см. Примечание 34)	(4 740)	-
Изменение в собственном капитале ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(4 972)	-
Чистый результат приобретений	<u>144 857</u>	<u>335 277</u>
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на конец отчетного периода	772 143	670 403

13. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже:

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2008 г.				
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
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	159 329	127 328	350 749	17 735
ОАО «Гомскнефть» ВНК и его дочерние общества	155 267	98 273	80 562	1 933
ОАО «НОВАТЭК»	139 907	43 267	79 272	22 899
«РосУкрЭнерго АГ»	122 178	94 025	373 150	22 463
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
ООО «Сибметахим»*****	8 972	665	4 946	2 795

* Изменение порядка отражения Группы Газпромбанк, начиная с 24 июня 2008 г. (см. Примечание 34). Выручка и прибыль (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 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.

***** Доля Группы в ООО «Сибметахим» уменьшилась до 50% в связи с изменением порядка отражения Группы Газпромбанк (см. Примечание 34).

13. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2007 г.				
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»*	454 270	83 904	21 143	(31 442)
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	402 339	101 857	159 584	13 625
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	112 143	92 028	215 230	8 733
ОАО «НОВАТЭК»	103 975	22 163	62 431	18 736
«РосУкрЭнерго АГ»	96 683	74 609	259 059	20 770
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества*	74 479	53 067	-	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	62 469	25 571	14 249	5 441
ОАО «Стройтрансгаз»	58 244	39 315	37 971	428
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	57 621	54 155	6 734	(39)
ОАО «Московский НПЗ»	43 633	3 615	9 611	696
АО «Лиетувос Дуйос»	25 420	5 472	10 413	1 056
АО «Латвияс Газе»	24 374	7 694	12 081	1 656
«Винтерсхалл АГ»*	23 216	12 261	-	-
ТОО «КазРосГаз»	9 693	916	15 921	5 494
ЗАО «Нортгаз»	7 911	2 339	5 498	1 559

* Выручка и прибыль «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., раскрыты с даты приобретения. Выручка и прибыль ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерних обществ и «Винтерсхалл АГ» за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., не раскрыты в связи с тем, что приобретения были осуществлены в конце 2007 г.

Оценочная справедливая стоимость инвестиций в ассоциированные компании, для которых публикуются рыночные котировки, составляла:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
ОАО «НОВАТЭК»	33 130	111 149
АО «Лиетувос Дуйос»	7 387	6 365
ОАО «ТГК-1»	3 761	-
АО «Латвияс Газе»	3 193	7 161

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*	
			2008 г.	2007 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Разработка и добыча газа	50	50
ОАО «Белтрансгаз»	Беларусь	Транспортировка и поставка газа	25	-
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	Нидерланды	Строительство, транспортировка газа	50	50
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	Турция	Продажа газа	40	40
«Центрикс Бетайлигунгс ГмБХ»	Австрия	Продажа газа	38	38
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Газпромбанк»	Россия	Банковское дело	45	45
АО «Газум»	Финляндия	Продажа газа	25	25
		Переработка и продажа		
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	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
		Переработка и продажа		
ОАО «Московский НПЗ»	Россия	нефтепродуктов	39	39
		Добыча и продажа газа и газового		
ЗАО «Нортгаз»	Россия	конденсата	51	51
ОАО «НОВАТЭК»	Россия	Добыча и продажа газа	19	19
«Норд Стрим АГ»	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Продажа газа	40	40
		Внешнеторговая деятельность,		
АО «Прометей Газ»	Греция	строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
		Добыча нефти, производство		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Бермуды	сжиженного природного газа	50	50
		Переработка и продажа		
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»**	Россия	нефтепродуктов	50	-
		Производство и продажа		
ООО «Сибметахим»	Россия	газонефтехимической продукции	50	100
		Добыча нефти, продажа нефти и		
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	нефтепродуктов	50	50
«Штокман Девелопмент АГ»	Швейцария	Разработка и добыча газа	51	-
		Производство и передача		
ОАО «ТГК-1»	Россия	электрической и тепловой энергии	29	-
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	Добыча нефти	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Продажа газа	45	45
«Ведекс с.р.о.»	Чехия	Продажа газа	33	33
«Винтерсхалл АГ»	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Газ ГмБХ и Ко. КГ»	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Продажа газа	50	50
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	Швейцария	Продажа газа	50	50

* суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** Инвестиция в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» отражается как инвестиция в ассоциированную компанию. В соответствии с Уставом ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», при приобретении более 30% общего количества акций общества и до даты направления обязательного предложения (публичной оферты), Группа имеет право голоса только по акциям, составляющим 30% уставного капитала ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Публичная оферта была направлена Группой в феврале 2009 г.

14. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 17 303 млн. руб. и 17 507 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	150 502	270 430
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 млн. руб. и 127 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>193 303</u>	<u>131 952</u>
	343 805	402 382

Долгосрочная дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, составляет 33 163 млн. руб. и 180 620 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Долгосрочная дебиторская задолженность, по состоянию на 31 декабря 2007 г., включала дебиторскую задолженность ОАО «Газпромбанк». Группа прекратила отражать ОАО «Газпромбанк» в качестве дочернего общества, начиная с июня 2008 г. (см. Примечание 34). 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 2008 и 2007 гг. соответственно долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 150 502 млн. руб. и 270 430 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 146 663 млн. руб. и 268 144 млн. руб., соответственно.

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включает предоплату в сумме 3 136 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. в состав данной задолженности включена долгосрочная дебиторская задолженность в размере соответственно 71 029 млн. руб. и 207 039 млн. руб., которая была обесцененной, и в отношении которой был создан резерв. Данная задолженность на 31 декабря 2008 и 2007 гг. относилась, в основном, к деятельности дочерних банков Группы. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. сумма резерва составила 17 303 млн. руб. и 17 507 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 3 млн. руб. и 689 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 96 773 млн. руб. и 80 209 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Анализ кредитного качества этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность, относящаяся к деятельности дочерних банков Группы	151	12 516
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	80 579	31 697
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 097	26 267
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>5 946</u>	<u>9 729</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	96 773	80 209

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев, и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность как имеющие более низкое кредитное качество по сравнению с дебиторской задолженностью, относящейся к деятельности дочерних банков Группы, и долгосрочной дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены, и которая в противном случае была бы просроченной, составила 7 548 млн. руб. и 9 974 млн. руб. соответственно.

14. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	17 507	15 085
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	6 361	3 261
Восстановление ранее созданного резерва*	-	(839)
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	2 181	-
Деконсолидация Группы Газпромбанк (см. Примечание 34)	<u>(8 746)</u>	-
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	17 303	17 507

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Долевые ценные бумаги по справедливой стоимости:		
РАО «ЕЭС России»	-	143 407
ОАО «ОГК-2»*, ОАО «ОГК-6»* и другие энергетические активы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 7 545 млн. руб. и ноль млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг.)	14 567	46 693
Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 468 млн. руб. и 2 209 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг.)	13 850	63 192
Долговые ценные бумаги (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере ноль млн. руб. и 258 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг.)	<u>19 769</u>	<u>2 918</u>
	48 186	256 210

* По состоянию на 31 декабря 2007 г. вложения в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» включались в состав долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Группа владела 10,49% долей в уставном капитале РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31 декабря 2007 г. 1 июля 2008 г. в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Группа получила доли в других компаниях, включающие долю в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», показатели которых были включены в консолидированную финансовую отчетность с 1 июля 2008 г. (см. Примечание 33).

Справедливая стоимость большинства инвестиций Группы в долевые ценные бумаги была определена на основе рыночных котировок.

Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	256 210	150 874
Уменьшение справедливой стоимости, отраженное в капитале (см. Примечание 21)	(77 952)	-
Увеличение справедливой стоимости, отраженное в капитале	-	21 201
Результат приобретений	5 627	90 199
Консолидация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33)	(89 577)	-
Деконсолидация Группы Газпромбанк (см. Примечание 34)	(20 437)	-
Реклассификация инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 13)	(16 156)	-
Результат выбытий	(997)	(5 700)
Начисление резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	<u>(8 532)</u>	<u>(364)</u>
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	48 186	256 210

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)

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 2008 и 2007 гг. прочие долгосрочные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 49 560 млн. руб. и 24 135 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов на 31 декабря 2007 г. включена справедливая стоимость опциона с ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть» (см. Примечание 40) в сумме 50 738 млн. руб. На 31 декабря 2008 г. справедливая стоимость опциона равна нулю млн. руб.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. и 31 декабря 2007 г. (см. Примечание 23).

17. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	210 858	144 532
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	111 483	82 890
Задолженность дочерних банков Группы	24 344	195 227
Прочая кредиторская задолженность	<u>94 819</u>	<u>49 970</u>
	441 504	472 619
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	24 025	10 009
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	<u>1 228</u>	<u>2 838</u>
	<u>25 253</u>	<u>12 847</u>
	466 757	485 466

Задолженность дочерних банков Группы представляет собой, главным образом, денежные средства клиентов банков, размещенные на коммерческих условиях. Ставки варьировались от 0,01% до 8,5% годовых и от 0,9% до 8,0% годовых на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно, приблизительно 5% и 8% платежей Группы в счет погашения кредиторской задолженности были осуществлены посредством неденежных расчетов.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 16 364 млн. руб. и 41 243 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
НДС	20 134	17 000
Налог на добычу полезных ископаемых	10 593	16 595
Акциз	3 131	3 626
Налог на имущество	7 395	5 258
Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	151	1 955
Прочие налоги	<u>9 342</u>	<u>6 274</u>
	50 746	50 708
За вычетом: долгосрочной части реструктурированной задолженности перед бюджетом	<u>(124)</u>	<u>(178)</u>
	50 622	50 530

19. КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Краткосрочные займы:		
займы в российских рублях	90 770	129 331
займы в иностранной валюте	<u>102 851</u>	<u>100 596</u>
	193 621	229 927
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 20)	<u>239 019</u>	<u>274 143</u>
	432 640	504 070

Процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались в среднем от 9,6% до 18,0% и от 7,0% до 10,5% соответственно. Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались в среднем от 3,2% до 8,5% и от 4,4% до 8,9% соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. краткосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 59 484 млн. руб. и 176 716 млн. руб. соответственно.

Средний процент по краткосрочным векселям к уплате в течение 2008 и 2007 гг. варьировался в среднем от 0% до 13,1% и от 5,7% до 7,2 % соответственно.

Справедливая стоимость краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Долгосрочные займы:				
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Японские йены	2018	58 654	-
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2013	53 065	44 334
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ¹	Евро	2018	52 628	43 651
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Фунт стерлингов	2013	47 201	39 435
«АБН АМРО Банк НВ» ²	Долл. США	2012	44 245	49 614
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ¹	Евро	2015	42 861	37 165
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г. ¹	Евро	2010	42 291	36 668
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. ¹	Евро	2012	41 557	36 033
«Калион Кредит Агриколь КИБ» ²	Долл. США	2010	41 183	54 289
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Долл. США	2016	39 930	33 360
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Долл. США	2022	38 982	32 568
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ¹	Долл. США	2037	37 729	31 521
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ¹	Долл. США	2034	35 789	29 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ¹	Евро	2014	33 706	29 225
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2018	32 903	-
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2020	30 451	28 645
«ВестЛБ АГ» ²	Долл. США	2013	29 760	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Евро	2014	29 273	25 382
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	25 553	29 618
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Евро	2017	21 552	18 685
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	20 975	17 524
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Евро	2017	20 906	18 127
«Дрезднер Банк АГ» ²	Долл. США	2010	18 558	23 283
«АБН АМРО Банк НВ» ²	Долл. США	2010	18 535	24 429
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	16 680	14 467
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	15 436	12 903
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 414	12 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	15 107	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	14 712	12 292
«Коммерцбанк АГ» ²	Долл. США	2010	12 358	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	11 944	-
ООО «Арагон» ⁴	Евро	2010	11 397	9 882
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 418	9 036
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	8 466	7 246
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2011	8 455	8 718

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ¹	Японские йены	2012	7 729	6 457
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2010	7 529	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	7 508	-
«БНП Париба СА» ²	Долл. США	2009	5 946	4 913
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	5 894	4 931
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г. ⁵	Росс. рубли	2010	5 192	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 158	5 155
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ¹	Японские йены	2010	5 151	4 303
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 132	5 130
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 100	5 137
«АБН АМРО Банк НВ» ²	Долл. США	2013	5 068	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 059	5 058
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 058	5 056
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. ⁶	Росс. рубли	2011	4 908	5 107
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»	Долл. США	2009	4 803	10 908
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. ⁶	Росс. рубли	2016	4 731	5 129
«Винтерсхалл Холдинг АГ» ⁴	Евро	2010	4 686	4 063
«Газстрим СА»	Долл. США	2010	4 638	5 673
«Газстрим СА»	Долл. США	2012	4 565	4 768
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2011	4 429	4 942
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2012	3 878	4 321
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2010	2 978	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г. ⁵	Росс. рубли	2012	2 915	-
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2018	2 792	2 914
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2009	2 533	-
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2009	2 453	4 105
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС» ²	Долл. США	2008	-	43 051
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	-	40 250
Еврооблигации, выпущенные в сентябре 2005 г. ⁷	Долл. США	2015	-	24 768
Еврооблигации, выпущенные в октябре 2003 г. ⁷	Долл. США	2008	-	18 607
Еврооблигации, выпущенные в апреле 2007 г. ⁷	Долл. США	2010	-	17 145
«Дрезднер Банк АГ» ²	Долл. США	2008	-	15 516
«Депфа Инвестмент Банк Лтд.» ²	Долл. США	2008	-	12 590
«Сумитомо Мицуи Бэнкинг Корпорейшн Юроп Лимитед» ²	Долл. США	2008	-	12 326
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	-	12 041
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Росс. рубли	2008	-	11 833
Еврооблигации, выпущенные в феврале 2007 г. ⁷	Росс. рубли	2010	-	10 219
Еврооблигации, выпущенные в январе 2004 г. ⁷	Долл. США	2008	-	7 443
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2008	-	7 279

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
«Винтерсхалл Холдинг АГ» ⁴	Росс. рубли	2008	-	6 975
«АБН АМРО Банк НВ» ²	Долл. США	2008	-	5 674
«Либерти Хамшир Корпорейшн»	Росс. рубли	2008	-	5 067
«АБН АМРО Банк НВ» ²	Долл. США	2008	-	4 450
«Маннесманн» («Дойче Банк АГ») ²	Евро	2008	-	3 011
«Винтерсхалл Холдинг АГ» ⁴	Росс. рубли	2008	-	3 000
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	<u>37 742</u>	<u>125 359</u>
Итого долгосрочных займов			1 162 249	1 255 551
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(239 019)</u>	<u>(274 143)</u>
			923 230	981 408

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал СА».

² Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл СА».

⁴ Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

⁶ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпромбанк».

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Займы		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 20 487 млн. руб. и 29 373 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	95 035	165 146
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 218 532 млн. руб. и 244 770 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	<u>1 067 214</u>	<u>1 090 405</u>
	1 162 249	1 255 551
Анализ займов по срокам погашения:	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
От одного до двух лет	181 615	188 171
От двух до пяти лет	267 294	277 673
Свыше пяти лет	<u>474 321</u>	<u>515 564</u>
	923 230	981 408

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 914 237 млн. руб. и 869 194 млн. руб., а справедливая – 749 630 млн. руб. и 871 253 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 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 2008 и 2007 гг. долгосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 18 442 млн. руб. и 162 259 млн. руб., включая текущую часть долгосрочных займов в сумме ноль млн. руб. и 20 611 млн. руб., соответственно. По состоянию на 31 декабря 2007 г. долгосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, в основном, включали долгосрочные займы ОАО «Газпромбанк». Начиная с июня 2008 г. Группа прекратила отражать ОАО «Газпромбанк» в качестве дочернего общества (см. Примечание 34).

В 2008 и 2007 гг. Группа не хеджировала свои валютные риски или риски изменения процентных ставок по основной части финансовых обязательств.

Средневзвешенные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	7,30%	7,29%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	6,59%	5,96%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	4,64%	6,34%

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 30 451 млн. руб. и 28 645 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 2008 и 2007 гг. варьировался в среднем от 0% до 11,4% и от 6,9% до 8,3%.

21. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2008 г.	2007 г.
	Прибыль до налогообложения	1 031 632	924 204
	Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(247 592)	(223 422)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:	(71 084)	(48 019)
13, 35	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, связанные с обесценением инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(6 764)	-
16	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(12 177)	-
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы от выбытия доли в дочернем обществе	-	13 818
16	Не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	12 177
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы в связи с изменением порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	10 726
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	6 194	5 501
	Эффект уменьшения ставки налога на прибыль до 20% в 2008 г., вступающей в силу с 1 января 2009 г.	52 230	-
	Расход по налогу на прибыль	(260 252)	(229 219)

В консолидированном отчете о прибылях и убытках налог на прибыль отражен за вычетом сумм налога, относящихся к прибыли от операций с выкупленными собственными акциями, в размере 424 млн. руб. и 221 млн. руб. за 2008 и 2007 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 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. (за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.: 24%).

21. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	31 декабря 2008 г.	Эффект изменения ставки налога на прибыль	Признание и сторнирование временных разниц по ставке 24%	31 декабря 2007 г.	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2006 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(248 706)	49 843	(31 584)	(266 965)	(25 226)	(241 739)
Финансовые активы	(19 332)	2 939	18 889	(41 160)	(3 048)	(38 112)
Товарно-материальные запасы	(1 821)	364	1 816	(4 001)	(3 812)	(189)
	(269 859)	53 146	(10 879)	(312 126)	(32 086)	(280 040)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 333	(267)	623	977	(729)	1 706
Прочие вычитаемые временные разницы	3 247	(649)	1 100	2 796	(30)	2 826
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(265 279)	52 230	(9 156)	(308 353)	(32 845)	(275 508)

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.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. в составе налогооблагаемых разниц отражена разница, связанная с доведением до рыночной стоимости акций РАО «ЕЭС России» и других энергетических активов в сумме 28 251 млн. руб. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., разница в сумме 18 846 млн. руб. выбыла в связи со снижением рыночной стоимости акций РАО «ЕЭС России» и других энергетических активов. Разница в сумме 9 405 млн. руб. была сторнирована в связи с обменом акций РАО «ЕЭС России» на акции других энергетических компаний (см. Примечание 33).

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, 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 2008 и 2007 гг. отложенные налоговые активы на сумму 20 669 млн. руб. и 17 583 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.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 324 581 млн. руб. и 403 468 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 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.

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2008 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.

	31 декабря			
	2008 г.		2007 г.	
	Условная сумма базисного актива (обязательства)	Справедливая стоимость	Условная сумма базисного актива (обязательства)	Справедливая стоимость
Опционы на покупку (продажу) иностранной валюты				
Опционы на покупку валюты, проданные нерезидентам	-	-	(6 251)	(557)
Опционы на продажу валюты, проданные нерезидентам	-	-	(553)	(1)
	-	-	(6 804)	(558)
Форварды на покупку (продажу) иностранной валюты				
Требования к нерезидентам	54 475	6 051	160 193	5 176
Требования к резидентам	-	-	75 799	1 864
Обязательства перед нерезидентами	(12 974)	(339)	(86 984)	(1 231)
Обязательства перед резидентами	-	-	(90 803)	(1 507)
	41 501	5 712	58 205	4 302
Опционы на покупку (продажу) ценных бумаг				
Опционы на продажу ценных бумаг, проданные нерезидентам	-	-	(40 967)	(4 666)
	-	-	(40 967)	(4 666)
Форварды на покупку (продажу) ценных бумаг				
Требования к нерезидентам	-	-	3 008	2
Требования к резидентам	-	-	3 976	101
Обязательства перед нерезидентами	-	-	(1 473)	(373)
Обязательства перед резидентами	-	-	(3 443)	(11)
	-	-	2 068	(281)
Контракты «своп»				
Процентные свопы – требования к нерезидентам	14 690	2 138	-	-
Валютные свопы – требования к нерезидентам	988	105	5 063	199
Процентные свопы – обязательства перед нерезидентами	(2 756)	(44)	(12 528)	-
	12 922	2 199	(7 465)	199
Контракты на продажу (покупку) квот на загрязнение окружающей среды				
Требования	2 360	632	-	-
Обязательства	(5 495)	(542)	-	-
	(3 135)	90	-	-
Контракты на покупку (продажу) товаров				
Контракты на продажу товаров	321 816	46 947	103 119	16 265
Контракты на покупку товаров	(199 784)	(46 177)	(150 161)	(19 813)
	122 032	770	(47 042)	(3 548)

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

Срок истечения контрактов по всем производным финансовым инструментам составляет менее одного года. Вместе с тем, большая часть контрактов подлежит исполнению в течение 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.

23. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	50 550	51 604
Резерв по пенсионным обязательствам	28 128	20 738
Прочие	<u>7 129</u>	<u>6 871</u>
	85 807	79 213

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	
	2008 г.	2007 г.
Ставка дисконта (номинальная)	8,6%	6,6%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,5%	6,8%
Коэффициент текучести кадров за год	4,2%	5%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2008 и 2007 гг. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

На 31 декабря 2008 и 2007 гг. Группа прогнозировала ожидаемый доход от активов плана в размере 6% и 5% соответственно.

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 декабря 2008 г.		31 декабря 2007 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым обществами Группы	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым обществами Группы
Текущая стоимость обязательств	(182 590)	(49 687)	(207 880)	(55 344)
Справедливая стоимость активов плана	<u>257 046</u>	<u>-</u>	<u>583 221</u>	<u>-</u>
	74 456	(49 687)	375 341	(55 344)
Непризнанные чистые актуарные убытки / (прибыли)	169 526	(1 535)	123 749	8 745
Непризнанная стоимость текущих услуг	-	23 094	-	25 861
Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(255 108)</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы / (обязательства)	243 982	(28 128)	243 982	(20 738)

23. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 243 982 млн. руб. отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, сумма которых составляет 411 837 млн.руб.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках обязательства отражаются следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Стоимость текущих услуг	8 766	10 829
Расходы на выплату процентов	17 053	15 475
Ожидаемый доход от активов плана	(29 161)	(22 131)
Чистый актуарный убыток признанный в течение года	273 178	6 855
Амортизация стоимости прошлых услуг	1 650	1 767
Эффект применения лимита признания активов плана	<u>(255 108)</u>	<u>23 435</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	16 378	36 230

Общая сумма выплат за 2008 и 2007 гг. составила 5 078 млн. руб. и 3 524 млн. руб. соответственно.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами:

	31 декабря 2008 г.		31 декабря 2007 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым обществами Группы	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам, осуществляемым обществами Группы
Обязательства по пенсионному плану на начало года	207 880	55 344	193 352	45 279
Стоимость текущих услуг	5 979	2 787	7 704	3 252
Расходы на уплату процентов	13 504	3 549	12 580	3 076
Актуарные (прибыли) / убытки	(40 620)	(11 717)	(2 490)	4 335
Осуществленные выплаты	(4 153)	(1 422)	(3 266)	(598)
Консолидация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33)	-	1 146	-	-
Обязательства по пенсионному плану на конец года	182 590	49 687	207 880	55 344

Ниже приведено изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана:

	31 декабря 2008 г.		31 декабря 2007 г.	
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осуществляемые обществами и Группы	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осуществляемые обществами Группы
Справедливая стоимость активов плана на начало года	583 221	-	-	-
Справедливая стоимость активов плана на 31 марта 2007 г.	-	-	590 156	-
Ожидаемый доход от активов плана	29 161	-	22 131	-
Чистые актуарные (убытки) / прибыли	(358 806)	-	(33 514)	-
Выплаты работодателя	7 623	924	7 714	258
Осуществленные выплаты НПФ «Газфонд»	<u>(4 153)</u>	<u>(924)</u>	<u>(3 266)</u>	<u>(258)</u>
Справедливая стоимость активов плана на конец года	257 046	-	583 221	-

23. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Ниже приведены основные направления распределения активов плана:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Доли в уставных капиталах различных компаний	58%	79%
Прочие активы	<u>42%</u>	<u>21%</u>
	100%	100%

За год, закончившийся 31 декабря 2008 года, результатом размещения активов пенсионного плана является убыток в размере 329 644 млн. руб., вызванный, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Обеспеченность активами пенсионного плана приведена ниже в таблице:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Обязательства по пенсионному плану	(182 590)	(207 880)
Активы плана	<u>257 046</u>	<u>583 221</u>
Излишек	74 456	375 341

В 2008 и 2007 гг. непризнанное уменьшение активов плана составило 358 806 млн. руб. и 33 514 млн. руб., а непризнанное увеличение обязательств составило 124 592 млн. руб. и 43 259 млн. руб.

24. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Дивиденды

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. В 2007 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., в номинальной сумме 2,54 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2008 и 2007 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 30 млн. и 66 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 0,1% и 0,3% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Также в состав собственных акций по состоянию на 31 декабря 2007 г. включены 50 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», на которые в ноябре 2007 г. Группа выписала опционы «пут» по цене исполнения 16,38 долл. США за одну акцию. На 31 декабря 2007 г. обязательства по опционам в размере 18 234 млн. руб. были отражены в составе прочих долгосрочных обязательств консолидированного бухгалтерского баланса. Эти акции принадлежали Группе Газпромбанк, которую Группа прекратила включать в консолидированную финансовую отчетность, начиная с июня 2008 г. (см. Примечание 34).

24. КАПИТАЛ (продолжение)**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 44 545 млн. руб. и 25 325 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2008 и 2007 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 2 519 млн. руб. и 3 897 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 2008 год, составила 173 022 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	
	2008 г.	2007 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные платежи):		
Российская Федерация	479 387	399 452
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	381 902	273 550
Европа и другие страны	<u>1 866 933</u>	<u>1 161 549</u>
Валовая выручка от продажи газа	2 728 222	1 834 551
Акциз	(81)	(96)
Таможенные пошлины	<u>(461 740)</u>	<u>(306 752)</u>
Чистая выручка от продажи газа	2 266 401	1 527 703
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	378 182	300 046
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	44 980	42 181
Европа и другие страны	<u>229 794</u>	<u>182 989</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	652 956	525 216
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	27 577	31 024
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 570	19 586
Европа и другие страны	<u>160 808</u>	<u>117 148</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	214 955	167 758
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	131 965	35 251
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 370	1 773
Европа и другие страны	<u>62 897</u>	<u>12 534</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	197 232	49 558
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	70 080	41 252
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	605	488
Европа и другие страны	<u>-</u>	<u>-</u>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	70 685	41 740
Прочая выручка:		
Российская Федерация	99 194	99 419
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 685	6 021
Европа и другие страны	<u>9 852</u>	<u>5 830</u>
Прочая выручка	<u>116 731</u>	<u>111 270</u>
Итого выручка от продаж	3 518 960	2 423 245

26. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Покупные нефть и газ	696 274	382 054
Налоги, кроме налога на прибыль	258 971	229 771
Расходы на оплату труда	240 607	248 894
Амортизация	195 016	183 577
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	185 269	152 093
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования	152 234	118 058
Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки	132 801	56 643
Материалы	90 722	94 520
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	48 691	44 901
Расходы на исследования и разработки	19 952	15 486
Социальные расходы	18 668	16 343
Расходы по аренде	15 178	13 568
Расходы на страхование	14 637	12 950
Услуги по переработке	10 055	10 090
Транспортные расходы	7 485	6 675
Прочие	73 130	128 136
Итого операционные расходы	2 159 690	1 713 759

Расходы на оплату труда включают 16 378 млн. руб. и 36 230 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно (см. Примечание 23).

Расходы на покупку нефти и газа включают 538 680 млн. руб. и 299 465 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008г.	2007 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	188 494	165 097
Налог на имущество	27 781	21 638
Прочие налоги	42 696	43 036
	258 971	229 771

27. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль по курсовым разницам	118 746	82 936
Проценты к получению	46 822	75 394
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	35	1 050
Итого доходы от финансирования	165 603	159 380

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Убыток по курсовым разницам	281 269	55 598
Проценты к уплате	59 910	76 975
Итого расходы по финансированию	341 179	132 573

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 ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль согласно сводной финансовой отчетности по РСБУ	552 859	543 800
Эффект корректировок по МСФО:		
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	44 692
Эффект переклассификации переоценки акций РАО «ЕЭС России» (включая отложенный налог на прибыль в сумме ноль млн. руб. и 3 554 млн. руб., соответственно)	49 411	(18 168)
Расход (доход) от переоценки акций ОАО «НОВАТЭК»	80 768	(9 553)
Эффект изменения ставки налога на прибыль	52 230	-
Разница в амортизации основных средств	133 348	78 564
Сторно амортизации деловой репутации	27 950	25 347
Капитализированные проценты по займам	26 465	19 661
Резервы на снижение стоимости основных средств	(51 031)	-
Резерв на снижение стоимости вложений в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(28 181)	-
Прочие резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы	(19 010)	(39 668)
Расчет справедливой стоимости валютных опционов	-	(1 320)
Списание расходов на НИОКР для целей РСБУ	(4 317)	(3 402)
Переоценка торговых контрактов по справедливой стоимости (Убыток)/Прибыль от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(75)	(2 534)
Прочее	(50 738)	50 738
	<u>1 701</u>	<u>6 828</u>
Прибыль по МСФО за год	771 380	694 985

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 23,4 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

30. ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль до налогообложения	1 031 632	924 204
Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль		
Амортизация	195 016	183 577
Увеличение резервов на снижение стоимости и прочих резервов	115 342	43 938
Нереализованный чистый убыток (прибыль) по курсовым разницам	162 523	(27 338)
Проценты к уплате	59 910	76 975
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	(35)	(1 050)
Убыток от выбытия основных средств	1 858	9 988
Проценты к получению	(46 822)	(75 394)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(14 326)	(25 102)
Прибыль от производных финансовых инструментов	(10 762)	(1 723)
Доля чистого убытка (прибыли) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	<u>16 686</u>	<u>(24 234)</u>
Итого влияние корректировок	479 390	159 637
Увеличение долгосрочных активов	(36 341)	(62 042)
(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(3 246)	987
Доходы от выбытия доли в дочернем обществе	-	(50 853)
Убыток (прибыль) от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	50 738	(50 738)
Неденежное увеличение и выбытие основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(76 144)	(116 450)
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	<u>-</u>	<u>(44 692)</u>
	1 446 029	760 053
Изменения в оборотном капитале		
Увеличение суммы дебиторской задолженности и авансов	(245 820)	(21 463)
Увеличение товарно-материальных запасов	(42 047)	(27 277)
Уменьшение прочих оборотных активов	3 131	2 227
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	67 551	70 884
Увеличение задолженности по расчетам с бюджетом (кроме налога на прибыль)	80 772	66 873
Уменьшение (увеличение) финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и инвестиций, предназначенных для торговли	<u>15 707</u>	<u>(58 752)</u>
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(120 706)	32 492
Уплаченный налог на прибыль	<u>(308 772)</u>	<u>(194 037)</u>
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 016 551	598 508

В течение 2008 и 2007 гг. следующие налоги были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Таможенные платежи	699 253	429 991
Налог на прибыль	308 772	194 037
Налог на добычу полезных ископаемых	196 815	163 596
НДС	76 273	68 988
Налог на имущество	30 908	23 801
Единый социальный налог	29 304	31 546
Налог на доходы физических лиц	28 876	26 693
Акциз	22 958	23 573
Прочие налоги	<u>23 290</u>	<u>18 005</u>
Итого налоги уплаченные	1 416 449	980 230

31. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние компании

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2008 г.	2007 г.
ЗАО «АрмРосгазпром»	Армения	76	53
ООО «Арсенал»**	Россия	-	100
ООО «Аура-Медиа»**	Россия	-	100
ООО «Авиапредприятие Газпромавиа»	Россия	100	100
ОАО «Азот» г. Кемерово**	Россия	-	75
«Бентон Соллюшнс Инк.»**	Виргинские острова	-	100
ООО «Бургаз»	Россия	100	100
ОАО «Дальтрансгаз»	Россия	73	-
«Долби Интернейшнал Холдингс Лтд.»***	Виргинские острова	100	100
«Экофран Маркетинг Консалтинг энд Комьюникэйшнс Сервисез Компани Лтд.»**	Кипр	-	100
ООО «Элион»**	Россия	-	100
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	90	90
«Ференко Инвестмент Лтд.»***	Кипр	100	100
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Россия	73	-
ООО «Газфлот»	Россия	100	100
ООО «Газоэнергетическая компания»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Красноярск» (ООО «Красноярскгаздобыча»)	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 шельф»	Россия	100	-
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
«Газпром Германия ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	Великобритания	100	-
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг» (ЗАО «Газпромстройинжиниринг»)	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Запад»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг» (ООО «Газпром инвестхолдинг»)	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация» (ООО «Газкомплектимпэкс»)	Россия	100	100
«Газпром Либиен Вервальтунгс ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ОАО «Газпром нефть»	Россия	76	76
ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ЗАО «Стимул»)	Россия	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»***	Австрия	100	100
«Газпром Нидерлэндс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Оренбург» (ООО «Газпром югподземремонт»)	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Уренгой» (ООО «Газпром северподземремонт»)	Россия	100	100

31. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2008 г.	2007 г.
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	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 Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	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 Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Кубань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (ООО «Кавказтрансгаз»)	Россия	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	-
ООО «Газпромбанк-Инвест»**	Россия	-	99
АБ «ГПБ-Ипотека» (ЗАО)**	Россия	-	99
ОАО «Газпром-Медиа»**	Россия	-	100
ООО «Газпром-Медиа Холдинг»**	Россия	-	100
ООО «Газпромэнерго»	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр» (ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»)**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефтьфинанс»***	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос»***	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс» (ЗАО «Кузбасснефтепродукт»)**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»)**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»)**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омск» (ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»)**	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» (ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад»)**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток»***	Россия	100	100
ООО «ГазпромПурИнвест»	Россия	100	100
ОАО «Газпромрегионгаз»	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	99	99
ООО «Газторгпромстрой»	Россия	100	100
ООО «Георесурс»	Россия	100	-
ЗАО «Геросгаз»	Россия	51	51
«Грегори Трейдинг С.А.»***	Виргинские острова	100	100
ООО «Джестер»**	Россия	-	100
«Джонс Ресурс Лтд.»***	Виргинские острова	100	100
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	99	99
ООО «Коммерц Инвестментс»**	Россия	-	100

31. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2008 г.	2007 г.
ОАО «Краснодаргазстрой»	Россия	-	51
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ООО «Кубаньгазпром»	Россия	100	100
«Лидвилл Инвестментс Лтд.»**	Кипр	-	100
ОАО «Ленгазспецстрой»	Россия	-	63
ООО «Межрегионгаз»	Россия	100	100
ОАО «Минеральные удобрения»**	Россия	-	51
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
ЗАО «Нефтехим-Инвест»**	Россия	-	100
ООО «НК Сибнефть-Югра»***	Россия	99	99
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «НТВ-ПЛЮС»**	Россия	-	100
ОАО «Общественно-деловой центр «Охта»***	Россия	77	84
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ООО «Региональная финансовая компания»**	Россия	-	100
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	56	56
«Ричард Энтерпрайзес С.А.»***	Виргинские острова	100	100
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ЗАО «РШ-Центр»	Россия	99	99
ОАО «Севернефтегазпром»****	Россия	75	75
ООО «Севморнефтегаз»	Россия	100	100
«Сиб Ойл Трейд Лтд.»***	Виргинские острова	100	100
ООО «Сибнефть-Чукотка»***	Россия	100	100
ОАО «АК «Сибур»**	Россия	-	100
ОАО «Сибур Холдинг»**	Россия	-	74
ОАО «Сибур-Минеральные удобрения»**	Россия	-	100
ЗАО «Сибур-Моторс»**	Россия	-	100
ОАО «Сибур-Нефтехим»**	Россия	-	100
ОАО «Сибур-Русские шины»**	Россия	-	100
ОАО «Сибур-Тюмень»**	Россия	-	100
ОАО «СибурТюменьГаз»**	Россия	-	100
ОАО «Собинбанк»	Россия	100	-
ЗАО «Специстерны»**	Россия	-	100
ОАО «Спецгазавтотранс»	Россия	51	51
ОАО «Телекомпания НТВ»**	Россия	-	100
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
ООО «Томскнефтехим»**	Россия	-	100
ОАО «Центрэнергогаз»	Россия	62	62
ОАО «Центргаз»	Россия	100	100
ООО «ВНИИГАЗ»	Россия	100	100
ОАО «Востокгазпром»	Россия	99	99
ОАО «ОГК-2»*****	Россия	57	-
ОАО «ОГК-6»*****	Россия	60	-
ЗАО «Ямалгазинвест»	Россия	100	100
ОАО «Ярославский шинный завод»**	Россия	-	88

31. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2008 г.	2007 г.
ООО «Юграгазпереработка»**	Россия	-	51
ООО «Заполярье»***	Россия	100	100
ОАО «Запсибгазпром»	Россия	77	77
«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ» (ЗМБ ГмбХ)	Германия	100	100
ОАО «Завод Бензол»**	Россия	-	100
«ЗГТ Кайман Холдинг Лтд.»	Острова Кайман	100	100
«ЗГТ Кайман Лтд.»	Острова Кайман	100	100
«ЗМБ (Швейцария) АГ»	Швейцария	100	100

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений

** Дочерние компании ОАО «Газпромбанк», ОАО «Сибур Холдинг» и группы Газпром-Медиа (Группа прекратила отражать эти компании в качестве дочерних, см. Примечание 34)

*** Дочерние компании ОАО «Газпром нефть»

**** Указана доля голосующих акций

***** Контролирующая доля была приобретена в 2008 году (см. Примечание 33)

32. ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Доля меньшинства на начало года	362 308	161 362
Доля меньшинства в чистой прибыли дочерних компаний	28 452	36 947
Деконсолидация Группы Газпромбанк (см. Примечание 34)	(148 035)	-
Дивиденды	(6 227)	(9 320)
Курсовые разницы	1 120	-
Изменение в доле меньшинства в результате приобретений	<u>70 366</u>	<u>173 319</u>
Доля меньшинства на конец года	307 984	362 308

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. В данной консолидированной финансовой отчетности руководство скорректировало предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, отраженную в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г. Все корректировки к предварительной оценке справедливой стоимости, отраженной в консолидированной промежуточной финансовой отчетности, были применены ретроспективно с даты приобретения и Группа не ожидает существенных корректировок в дальнейшем.

Справедливая стоимость приобретения представлена денежными средствами в сумме 37 млрд. руб. и справедливой стоимостью обмениваемых акций в сумме 53 млрд. руб.

33. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» И «ОГК-6» (продолжение)

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» Балансовая стоимость по состоянию на 01.07.2008	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	<u>13 969</u>	<u>13 969</u>
Оборотные активы	26 794	26 794
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>
Внеоборотные активы	76 795	170 385
Итого активы	103 589	197 179
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	<u>11 048</u>	<u>11 048</u>
Краткосрочные обязательства	11 048	11 048
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>
Долгосрочные обязательства	15 068	37 530
Итого обязательства	26 116	48 578
Стоимость чистых активов на дату приобретения	77 473	148 601
Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		148 601
Справедливая стоимость доли Группы		86 970
Стоимость приобретения		<u>89 577</u>
Гудвил		2 607

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 3 550 823 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 35).

34. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ГРУППЫ ГАЗПРОМБАНК

Как было описано в Примечании 4, Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику Группы Газпромбанк 24 июня 2008 г. С этой даты Группа прекратила отражать компании, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних. Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк привело к уменьшению/(увеличению) следующих показателей консолидированного бухгалтерского баланса:

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	47 242
Денежные средства с ограничением к использованию	14 866
Краткосрочные финансовые активы	88 277
Дебиторская задолженность и предоплата	252 017
Товарно-материальные запасы	21 432
НДС к возмещению	8 763
Прочие оборотные активы	<u>32 602</u>
	465 199

Внеоборотные активы

Основные средства	72 491
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	46 142
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	221 041
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	20 437
Прочие внеоборотные активы	<u>15 080</u>
	<u>375 191</u>
Итого активы	<u>840 390</u>

Обязательства и капитал**Краткосрочные обязательства**

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	221 351
Задолженность по текущему налогу на прибыль	195
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	6 100
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	246 140
Краткосрочные векселя к уплате	<u>25 007</u>
	498 793

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные займы	164 985
Резервы предстоящих расходов и платежей	1 421
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	(5 910)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>18 415</u>
	<u>178 911</u>
Итого обязательства	677 704

Капитал

Выкупленные собственные акции	(26 751)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>-</u>
	(26 751)
Доля меньшинства	<u>148 035</u>
Итого капитал	<u>121 284</u>

Итого обязательства и капитал	798 988
-------------------------------	---------

Признание инвестиции в Группу Газпромбанк в качестве инвестиции в ассоциированную компанию	41 402
--	--------

Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк не оказало существенного влияния на консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2008 г.

35. РЕЗЕРВЫ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ И ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ

Группа проводит 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 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 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 оценочные резервы включены резерв под обесценение стоимости долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности в сумме 42 057 млн. руб. и 1 348 млн. руб., за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., соответственно, и резерв под снижение прочих финансовых вложений, в сумме 2 726 млн. руб. и 1 422 млн. руб., за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., соответственно.

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 28 181 млн. руб. вследствие прогнозируемого снижения потребления сырой нефти и электроэнергии и цен на сырую нефть и электроэнергию, а также повышение ставок дисконтирования.

36. 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 2008 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 2008 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,63% выпущенных акций ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Общим собранием акционеров в июне 2008 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 г. Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

36. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые 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 осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно, существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, и сальдо расчетов по ним представлены следующим образом:

Прим.

	По состоянию на 31 декабря 2008 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
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	-	-	-
18 Прочие налоги	2 565	29 537	-	258 971
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	95 799	-
Продажа энергии	-	-	78 151	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 960	-
Дебиторская задолженность	4 211	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	62 975
Кредиторская задолженность	-	1 955	-	-
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	-	-	-

Прим.

	По состоянию на 31 декабря 2007 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	9 378	23 033	-	218 266
Единый социальный налог	583	1 319	-	31 206
НДС к возмещению / уплате	190 560	17 000	-	-
Таможенные платежи	20 323	-	-	-
18 Прочие налоги	4 311	32 389	-	229 771
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	186 705	-
Продажа энергии	-	-	22 296	-
Продажа прочих услуг	-	-	975	-
Дебиторская задолженность	44 373	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	44 542
Кредиторская задолженность	-	21 328	-	-
Займы	-	28 007	-	-
Проценты к получению/уплате	-	-	1 262	1 413
Краткосрочные финансовые активы	15 030	-	-	-
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	-	89
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	159 211	-	-	-

36. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., раскрыта в консолидированном отчете об изменениях капитала. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2008 и 2007 гг. раскрыта в Примечании 12.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 37.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы, составило приблизительно 2 056 млн. руб. и 1 697 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Указанные суммы включают подоходный налог, но не включают 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. Большинство сотрудников обществ Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа 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 2 млн. руб. и ноль млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

36. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

За годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	
	2008 г.	2007 г.
	Доходы	
Выручка от продажи газа:		
«РосУкрЭнерго АГ»	230 093	157 438
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	115 317	67 656
ЗАО «Панрусгаз»	74 878	43 179
ОАО «Белтрансгаз» **	60 509	-
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	56 092	41 251
АО «Газум»	26 822	17 001
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	25 740	19 031
«Промгаз СПА»	14 864	8 003
АО «Овергаз Инк.»	14 088	8 101
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	10 336	6 082
АО «Лиетувос Дуйос»	9 039	5 389
АО «Молдовагаз»	8 999	6 509
АО «Латвияс Газе»	6 533	3 775
АО «Турусгаз»	5 733	3 100
ОАО «ТГК-1» **	5 492	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	5 119	307
ОАО «Мосэнерго»*	-	19 566
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
«РосУкрЭнерго АГ»	23 455	11 278
ОАО «НОВАТЭК»	11 262	8 248
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	7 217	486
Выручка от продажи сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки:		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	15 137	14 195
Выручка от продажи услуг по переработке газа:		
ТОО «КазРосГаз»	3 735	3 303
	Расходы	
Покупной газ:		
«РосУкрЭнерго АГ»	39 341	29 880
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	23 901	1 425
ТОО «КазРосГаз»	17 265	13 246
ОАО «НОВАТЭК»	5 505	3 953
Покупка услуг по транспортировке газа:		
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	12 206	11 081
ОАО «Белтрансгаз» **	11 864	-
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 513	7 300
Покупные нефть и продукты нефтегазопереработки:		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	79 511	64 198
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества **	32 958	-
Покупка услуг по переработке:		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	5 816	5 013

* ОАО «Мосэнерго» консолидируется с момента получения в нем контролирующей доли в мае 2007 г.

** Финансовая информация включена с даты приобретения доли.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ ассоциированным компаниям в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации (за исключением «РосУкрЭнерго АГ») производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

36. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. по существенным операциям Группы с ассоциированными компаниями имелись следующие остатки:

	По состоянию на 31 декабря 2008 г.		По состоянию на 31 декабря 2007 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«РосУкрЭнерго АГ»	76 514	-	57 446	-
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	13 888	-	14 833	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	11 925	-	12 439	-
ЗАО «Панрусгаз»	11 341	-	6 583	-
ОАО «Белтрансгаз»	8 664	-	-	-
АО «Газум»	4 322	-	2 868	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	4 313	-	2 516	-
АО «Молдовагаз»*	3 274	-	1 260	-
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	2 493	-	-	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	1 783	-	4 078	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	1 589	-	-	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 295	-	1 105	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 196	-	-	-
ОАО «Газпромбанк»	1 077	-	-	-
Денежные средства в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	161 255	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	11 721	-	10 163	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	3 587	-	-	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 555	-	3 955	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	6 947	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	2 536	-	-	-

36. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2008 г.		По состоянию на 31 декабря 2007 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	-	9 239	-	3 245
«РосУкрЭнерго АГ»	-	9 176	-	2 001
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	4 591	-	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	4 470	-	2 456
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	2 756	-	-
ТОО «КазРосГаз»	-	1 994	-	1 787
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 580	-	4 242
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 351	-	-
ОАО «НОВАТЭК»	-	1 111	-	375
Долгосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	3 627	-	-
Краткосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	7 875	-	-
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	8 478	-	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	-	2 344	-	1 770
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	9 513	-	-

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 37 125 млн. руб. и 27 821 млн. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлены в Примечании 13. Информация по гарантиям, выданным за ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 37.

37. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые поручительства

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	24 092	24 352
«МРК Энерджи ДМСС»	6 959	-
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 823	-
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 691	-
ЗАО «Ачимгаз»	4 961	4 591
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 934	-
ОАО «Группа Е4»	3 562	-
«Норд Стрим АГ»	2 536	-
«Газтрансит»	1 294	1 346
«ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	888	-
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	887	-
«Газпром Ливия Б.В.»	-	4 467
Прочие	<u>25 701</u>	<u>59 484</u>
	87 328	94 240

37. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Исторически контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 87 328 млн. руб. и 94 240 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 587 млн. долл. США и 1 348 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 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 2008 и 2007 гг. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 23 052 млн. руб. (785 млн. долл. США) и 23 652 млн. руб. (964 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» также был предоставлен займ «Депфа Инвестмент Банк Лтд.» в размере 1 040 млн. руб. (35 млн. долл. США) и 700 млн. руб. (29 млн. долл. США), на который распространялись поручительства Группы.

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 2008 и 2007 гг. сумма поручительств составила 4 961 млн. руб. (120 млн. евро) и 4 591 млн. руб. (128 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 2008 г. сумма поручительств составила 2 536 млн. руб. (61 млн. евро).

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 2008 г. сумма поручительства составила 6 959 млн. руб.

В 2006 г. Группа выдала поручительства в отношении займов, предоставленных пятью компаниями, занимающихся финансированием («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»). 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 на 31 декабря 2008 г. сумма поручительств составила 18 223 млн. руб. (620 млн. долл. США).

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 2008 г. сумма поручительства составила 3 562 млн. руб. (86 млн. евро).

По строке «Прочие», по состоянию на 31 декабря 2008 г. показаны гарантии, выданные ОАО «Собинбанк» третьим сторонам, в размере 8 267 млн. руб.

По строке «Прочие», по состоянию на 31 декабря 2007 г., в основном, показаны гарантии, выданные ОАО «Газпромбанк» третьим сторонам, в размере 54 122 млн. руб. В январе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставило гарантии за ОАО «Сибнефтегаз» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Сбербанк России». По состоянию на 31 декабря 2007 г. сумма гарантий составила 5 934 млн. руб.

В августе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставило гарантии за ОАО «Лукойл-НОРСИ-Инвест» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез». По состоянию на 31 декабря 2007 г. сумма гарантий составила 5 308 млн. руб.

В 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставило гарантии бывшим владельцам акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» за ЗАО «Лидер» в отношении покупки им доли в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». По состоянию на 31 декабря 2007 г. сумма гарантий составила 16 525 млн. руб.

37. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по капитальным затратам

В декабре 2008 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил инвестиционную программу на 2009 г. в размере около 920 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 2008 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

38. 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.

Несмотря на высокие темпы экономического роста последних лет, в 2008 году, особенно в четвертом квартале, финансовая ситуация на российском рынке значительно ухудшилась. Нестабильность на мировых финансовых и товарных рынках, а также воздействия других факторов, привели к существенному спаду на российском фондовом рынке с середины 2008 года. С сентября 2008 года отмечается рост неустойчивости валютных рынков и значительное обесценение российского рубля относительно ряда основных валют. Официальный курс Центрального банка Российской Федерации (ЦБ РФ) вырос с 25,37 рублей за один доллар США по состоянию на 1 октября 2008 года до 29,38 рублей за один доллар США по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Последние события на финансовых рынках повлияли и на товарные рынки. Цена спот на нефть Urals на условиях FOB снизилась с 91,15 долларов США на 29 сентября 2008 года до 41,83 долларов США на 31 декабря 2008 года.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

38. ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**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

В результате продолжающегося глобального финансового кризиса, возникли среди прочего такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и в экономике в целом, повышение ставок межбанковского кредитования, а также очень высокая степень нестабильности фондовых и валютных рынков. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России. В рамках данных мер, в 2008 г. Группа приобрела доли в некоторых российских банках.

В условиях продолжающегося финансового кризиса невозможно полностью предугадать воздействие, которое он может оказать. С августа 2007 года доступность внешнего финансирования на финансовых рынках существенно снизилась. Такие обстоятельства повлияли на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды (см. Примечание 40). Должники (заемщики) Группы могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг.

Ухудшение условий ведения деятельности должников (заемщиков) оказало воздействие на прогнозы руководства в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения финансовых и нефинансовых активов (см. Примечание 35). Руководство отразило наилучшую оценку ожидаемых будущих потоков денежных средств в оценке обесценения.

Показатель чистых активов пенсионного плана, отраженный в составе прочих внеоборотных активов, подвержен снижению стоимости инвестиций НПФ «Газфонд» (см. Примечание 23).

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Группы дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Группы в создавшихся обстоятельствах.

Группа подвержена влиянию изменяющихся экономических условий, вызванных снижением экономического роста, уменьшением спроса на некоторые товары и снижением цен на нефть. Эти изменения повлияли на среднесрочные прогнозы движения денежных средств и оценки резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. По состоянию на 31 декабря 2008 г. руководство пересмотрело средне- и долгосрочные прогнозы движения денежных средств и оценки резервов под обесценение финансовых и других активов (см. Примечание 35).

39. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Далее представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах:

Прим.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого	
На 31 декабря 2008 г.						
Финансовые активы						
Оборотные						
	Денежные средства и их эквиваленты	184 344	114 319	39 533	5 637	343 833
	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
Внеоборотные						
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	136 643	10 413	310	-	147 366
	Долгосрочные финансовые активы для продажи	<u>43 210</u>	<u>-</u>	<u>4 976</u>	<u>-</u>	<u>48 186</u>
	Итого финансовые активы	572 637	331 832	128 248	37 412	1 070 129
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	308 564	85 137	26 091	21 712	441 504
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	111 257	273 429	47 011	943	432 640
	Краткосрочные векселя к уплате	8 052	-	-	-	8 052
Долгосрочные						
	Долгосрочные заемные средства	74 548	496 303	352 282	97	923 230
	Долгосрочные векселя к уплате	<u>1 718</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 718</u>
	Итого финансовые обязательства	504 139	854 869	425 384	22 752	1 807 144

39. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого	
На 31 декабря 2007 г.						
Финансовые активы						
Оборотные						
	Денежные средства и их эквиваленты	161 507	63 892	46 147	7 563	279 109
	Краткосрочные финансовые активы	111 103	1 790	199	819	113 911
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	365 938	124 598	76 817	10 002	577 355
Внеоборотные						
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	253 951	14 490	1 989	-	270 430
	Долгосрочные финансовые активы для продажи	<u>246 828</u>	<u>6 000</u>	<u>1 853</u>	<u>1 529</u>	<u>256 210</u>
	Итого финансовые активы	1 139 327	210 770	127 005	19 913	1 497 015
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	378 802	44 857	34 668	14 292	472 619
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	158 704	313 520	30 460	1 386	504 070
	Краткосрочные векселя к уплате	21 455	-	-	-	21 455
Долгосрочные						
	Долгосрочные заемные средства	135 773	563 070	282 565	-	981 408
	Долгосрочные векселя к уплате	<u>3 555</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3 555</u>
	Итого финансовые обязательства	698 289	921 447	347 693	15 678	1 983 107

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

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., 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 2007 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 71 668 млн. руб. В 2008 году прибыль Группы более чувствительна к изменению обменного курса рубля, чем в 2007 году из-за увеличения суммы заемных средств, выраженных в долларах США. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

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., 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.

39. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2007 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 5% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 11 127 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:

Долгосрочные займы	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
По фиксированным ставкам	914 937	869 194
По плавающим ставкам	247 312	386 357
Итого	1 162 249	1 255 551

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 2008 и 2007 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

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. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2007 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро кредитам и займам увеличились на 1,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2007 год уменьшилась бы на 3 864 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 их влияния 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.

39. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций (см. Примечание 25). 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.

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 15).

По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы фондовый индекс РТС, 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 32 685 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2007 г., если бы фондовый индекс РТС, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 40% 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 5 447 млн. руб., а прочие составляющие собственного капитала уменьшились бы на 42 786 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.

39. **ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	31 декабря	
	2008	2007
Денежные средства и их эквиваленты	343 833	279 109
Долговые ценные бумаги	21 431	100 293
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	657 798	847 784
Финансовые гарантии	<u>87 328</u>	<u>94 240</u>
Итого максимальный кредитный риск	1 110 390	1 321 426

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.

Тем не менее, 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.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 250 млн. долл. США и 500 млн. швейцарских франков с процентной ставкой 9,25% и 9% и сроком погашения в 2019 и 2011 гг., соответственно (см. Примечание 40).

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2008 г.					
Долгосрочные и краткосрочные 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	-	-	-
На 31 декабря 2007 г.					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	312 881	191 189	241 754	356 741	662 374
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками прочая кредиторская задолженность	456 855	15 764	-	-	-

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 22.

В основном, условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенантов, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств.

39. 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 2008 и 2007 гг. представлена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2008	2007
Общая сумма долга	1 365 764	1 510 666
За вычетом:		
денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	(347 418)	(282 083)
Чистая сумма долга	1 018 346	1 228 583
Приведенный показатель EBITDA	1 463 805	891 715
Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA	0,70	1,38

В настоящее время Группе присвоен кредитный рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Standard & Poor's, рейтинг Baal (позитивный) агентством Moody's Investor Services и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings. Для поддержания полученных кредитных рейтингов Группа повышает эффективность своей финансово-хозяйственной деятельности путем внутренней реструктуризации и совершенствования системы управления.

40. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**Значительное ослабление курса рубля**

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Возникновение валютного риска связано с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте.

В период с 31 декабря 2008 г. по 29 апреля 2009 г. официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, увеличился с 29,38 до 33,55. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, в период с 31 декабря 2008 г. по 29 апреля 2009 г. увеличился с 41,44 до 43,66.

Финансовые вложения

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций Нафтна Индустрия Сербия за 38 млрд. сербских динар (эквивалент 400 млн. евро) с оплатой денежными средствами.

В феврале 2009 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 37,5%.

24 апреля 2009 г. Группа завершила сделку с ЭНИ С. П. а. по исполнению опциона на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть» за 4,1 млрд. долл. США. В результате этого доля Группы в ОАО «Газпром нефть» увеличилась до 95,68%. Для финансирования сделки Группа привлекла кредиты от группы банков.

Займы

В январе 2009 г. Группа привлекла кредит от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 375 млн. долл. США с процентной ставкой 10,75% и сроком погашения в 2010 г.

В феврале 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 724 млн. долл. США с процентной ставкой 10,25% и сроком погашения в 2010 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла второй транш кредитной линии от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 150 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+5% и сроком погашения в 2010 г. для частичного рефинансирования синдицированного кредита от «Калион Кредит Агриколь КИБ», привлеченного в сентябре и ноябре 2007 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла два кредита от «Уайт Найтс Финанс Б.В.» на сумму 500 млн. долл. США и 800 млн. долл. США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 3 000 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от ОАО «Российский Сельскохозяйственный банк» на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от «ГПБ Кредит Риск Менеджмент С.А.» на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 250 млн. долл. США и 500 млн. швейцарских франков с процентной ставкой 9,25% и 9% и сроком погашения в 2019 и 2011 гг., соответственно, в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 16,7% и сроком погашения 2019 г. с двухлетней офертой на досрочное погашение.

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16,
В-420, ГСП-7, 117997 Москва
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

**СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2008 г.,
подготовленная в соответствии с российским законодательством**

**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

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Аудиторской палаты России

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 7 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией 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» (далее – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (далее – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2008 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 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.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2008 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности.

29 апреля 2009 года

Директор акционерного общества

Р.Джастис

Аудитор
Квалификационный аттестат № К013014
в области общего аудита
бессрочный

В.Я.Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	456 618	509 971
5,21,22	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	450 736	508 630
6	Основные средства	4 007 941	4 023 464
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 962 493	3 979 231
7	Незавершенное строительство	701 555	969 207
8,18,21, 22	Долгосрочные финансовые вложения	969 952	940 845
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	55 975	43 375
	инвестиции в зависимые общества	493 117	688 735
	инвестиции в другие организации	328 376	61 721
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	53 300	102 069
	прочие долгосрочные финансовые вложения	39 184	44 945
14	Отложенные налоговые активы	29 446	40 150
	Прочие внеоборотные активы	<u>61 529</u>	<u>104 830</u>
	ИТОГО по разделу I	6 227 041	6 588 467
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	295 638	333 884
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	115 081	122 339
	затраты в незавершенном производстве	10 023	6 540
	готовая продукция и товары для перепродажи	144 709	180 532
	товары отгруженные	4 943	2 917
	расходы будущих периодов	20 882	21 556
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	122 461	116 460
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	69 524	104 714
	в т.ч.: покупатели и заказчики	22 276	12 685
	векселя к получению	608	355
	авансы выданные	25 091	54 190
	прочие дебиторы	21 549	37 484
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	679 384	822 283
	в т.ч.: покупатели и заказчики	349 483	414 538
	векселя к получению	675	569
	авансы выданные	164 777	188 286
	прочие дебиторы	164 449	218 890
	Краткосрочные финансовые вложения	98 083	126 327
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	7 237	27 250
10,22	прочие краткосрочные финансовые вложения	90 846	99 077
11,22	Денежные средства	174 976	252 820
	в т.ч.: касса	74	136
	расчетные счета	70 795	102 037
	валютные счета	96 338	141 731
	прочие денежные средства	7 769	8 916
	Прочие оборотные активы	<u>669</u>	<u>463</u>
	ИТОГО по разделу II	1 440 735	1 756 951
	БАЛАНС	7 667 776	8 345 418

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 г.
(млн. руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
12	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(331)	(597)
	Добавочный капитал	3 588 410	3 618 029
	Резервный капитал	22 812	23 643
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 247	9 602
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13 565	14 041
	Нераспределенная прибыль	2 031 897	2 478 291
2,6	Фонд социальной сферы государственной	<u>1 963</u>	<u>1 265</u>
	ИТОГО по разделу III	5 763 119	6 238 999
	Доля меньшинства	240 305	206 679
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13,22	Кредиты и займы	852 210	904 578
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	334 384	278 380
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	517 826	626 198
14	Отложенные налоговые обязательства	158 047	147 689
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>2 439</u>	<u>4 340</u>
	ИТОГО по разделу IV	1 012 696	1 056 607
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	284 347	373 451
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	47 145	112 806
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	13 613	21 331
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223 589	239 314
22	Кредиторская задолженность	335 909	425 325
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	222 825	318 960
	векселя к уплате	1 015	142
	задолженность перед персоналом организации	7 699	7 535
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 484	1 064
	задолженность перед бюджетом	61 088	57 673
	авансы полученные	17 460	23 375
	прочие кредиторы	24 338	16 576
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	10 174	8 112
	Доходы будущих периодов	3 655	1 409
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	<u>17 571</u>	<u>34 836</u>
	ИТОГО по разделу V	<u>651 656</u>	<u>843 133</u>
	БАЛАНС	7 667 776	8 345 418

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2008 год
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2008 год	За 2007 год
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
15	3 618 204	2 522 428
16	(2 220 051)	(1 642 415)
16	(236)	(256)
16	<u>(136 203)</u>	<u>(109 835)</u>
	1 261 714	769 922
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	17 923	15 144
	(69 323)	(61 370)
	2 809	3 038
17	3 193 144	2 703 531
17	(3 616 293)	(2 680 609)
	<u>44 612</u>	<u>26 345</u>
	834 586	776 001
14	11 533	6 133
14	13 920	(25 785)
14	(305 685)	(210 474)
14	<u>(1 495)</u>	<u>(2 075)</u>
	552 859	543 800
	<u>(46 939)</u>	<u>(51 053)</u>
	505 920	492 747
СПРАВОЧНО:		
14	77 796	40 273
20	21,40	20,84

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2008 год
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2008 год	За 2007 год
	4 965 037	4 600 813
3	<u>798 082</u>	<u>(362)</u>
	5 763 119	4 600 451
	(266)	13 403
	29 619	9 006
	2 536	7 357
	31 123	5 212
	(4 199)	(3 893)
	159	330
	831	(135)
	285	(145)
	546	429
	-	(419)
	(59 526)	(147 835)
	(1 015)	(285)
	4 199	3 893
	(62 614)	(59 765)
	(546)	(429)
	450	(91 249)
	505 920	492 747
	(698)	(996)
6	(698)	(996)
	<u>-</u>	<u>(1 604)</u>
	6 238 999	4 965 037

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2008 год	За 2007 год
11	191 389	146 259
Остаток денежных средств на начало отчетного периода		
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	5 198 479	3 185 738
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 905 204	2 986 677
выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	6 418	9 666
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	15 564	16 679
прочие поступления	271 293	143 886
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	28 830
Направлено денежных средств, в том числе:	(4 213 841)	(2 649 078)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 807 272)	(1 198 341)
на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(227 545)	(198 129)
на выплату дивидендов и процентов	(68 013)	(69 329)
на расчеты по налогам и сборам	(685 809)	(505 182)
на расчеты по таможенным платежам	(699 253)	(429 995)
на выдачу авансов	(103 430)	(75 352)
на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(74 540)	(55 348)
прочие выплаты и перечисления	(238 217)	(117 402)
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	<u>(309 762)</u>	<u>-</u>
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	984 638	536 660
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	334 059	201 368
выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	4 670	3 767
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	54 834	64 402
погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	213 225	64 749
погашение займов выданных	16 411	17 045
прочие поступления	44 919	51 405
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 205 324)	(1 100 373)
на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(32 591)	(60 032)
на приобретение дочерних обществ	(32 237)	(103 392)
11 на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(415 507)	(458 141)
на финансирование незавершенного строительства	(603 362)	(417 748)
на предоставление займов	(85 338)	(42 783)
прочие выплаты и перечисления	<u>(36 289)</u>	<u>(18 277)</u>
Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(871 265)	(899 005)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	469 053	807 512
кредиты, займы полученные	457 780	807 163
продажа собственных акций	1 526	-
прочие поступления	9 747	349
Направлено денежных средств, в том числе:	(521 070)	(416 516)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(501 515)	(404 028)
на приобретение собственных акций	(1 794)	(65)
прочие выплаты и перечисления	<u>(17 761)</u>	<u>(12 423)</u>
Чистые денежные средства, (направленные на) полученные от финансовой деятельности	(52 017)	390 996
Чистое увеличение денежных средств	<u>61 356</u>	<u>28 651</u>
11 Остаток денежных средств на конец отчетного периода	252 745	174 910
СПРАВОЧНО:		
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	12 664	(6 088)

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 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 практически всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является крупным экспортером природного газа в европейские страны, а также осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электроэнергии.

Группа осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы, в основном, расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников за 2008 и 2007 гг. составила 456 185 и 436 096 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 № 337 от 27 декабря 2007 г.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы дочерних обществ, за исключением дочерних обществ – банков, которые отражены в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими обществами, отражены по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

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

До 30 июня 2008 г. Группа продолжала включать в сводную бухгалтерскую отчетность показатели деятельности ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ (включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа), поскольку представители ОАО «Газпром» занимали большинство мест в Совете директоров ОАО «Газпромбанк». На общем собрании акционеров ОАО «Газпромбанк» 24 июня 2008 г. был избран новый Совет директоров. Новый Совет директоров включает пять представителей Группы из общих двенадцати мест. В результате Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику банка и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа. В связи с тем, что Группа продолжает осуществлять значительное влияние на ОАО «Газпромбанк», начиная с 24 июня 2008 г. оно включается в сводную бухгалтерскую отчетность в качестве зависимого общества (см. Пояснения 18, 22).

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 2008 г. Курсы валют составили на эту дату 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.), 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), 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 по среднему обменному курсу 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 разницу между балансовой оценкой приобретенных финансовых вложений в дочерние общества и 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

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

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 2008 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2008 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго») 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.

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены обществами Группы 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

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

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.

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».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

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

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.

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 периода.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» 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» инвестиционной деятельности.

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 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.

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 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, экспортных 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, начисление (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 2008 год

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25.12.2007 г. № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), Группа изменила порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте.

Начиная с 1 января 2008 г., в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Группой в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Группа перечислила аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Доходы Группы при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Активы и обязательства в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте, полученные или выданные до 1 января 2008 г. и не погашенные на эту дату признаны в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу на 31 декабря 2007 г.

В составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу, приобретенные после 1 января 2008 г. (ранее не более 10 тыс. руб. за единицу), включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Вступительные данные на 1 января 2008 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2008 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2007 года с учетом:

- переоценки основных средств, проведенной по решению руководства дочерних и зависимых обществ ОАО «Газпром» независимыми оценщиками;
- переноса стоимости инвестиции в «Норд Стрим АГ» из статьи «Инвестиции в дочерние общества» в статью «Инвестиции в зависимые общества»;
- уточнения классификации полученных заемных средств в связи с некорректной классификацией заимодавца в качестве кредитной организации;
- переноса авансов, выданных на капитальное строительство, зачет которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты, из краткосрочной в долгосрочную дебиторскую задолженность.

Указанные выше корректировки привели к следующим изменениям в сводном бухгалтерском балансе:

Наименование статьи	На 31 декабря 2007 г.	Корректи- ровка	На 1 января 2008 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	3 210 945	796 996	4 007 941
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 170 330	792 163	3 962 493
Долгосрочные финансовые вложения	965 400	4 552	969 952
в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	58 406	(2 431)	55 975
инвестиции в зависимые общества	486 134	6 983	493 117
ИТОГО по разделу I	5 425 493	801 548	6 227 041
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	65 317	4 207	69 524
в т.ч.: авансы выданные	20 884	4 207	25 091
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	683 591	(4 207)	679 384
в т.ч.: авансы выданные	168 984	(4 207)	164 777
ИТОГО по разделу II	1 440 735	-	1 440 735
БАЛАНС	6 866 228	801 548	7 667 776
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал	2 781 745	806 665	3 588 410
Нераспределенная прибыль	2 040 480	(8 583)	2 031 897
ИТОГО по разделу III	4 965 037	798 082	5 763 119
Доля меньшинства	236 839	3 466	240 305
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	852 210	-	852 210
в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	345 386	(11 002)	334 384
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	506 824	11 002	517 826
ИТОГО по разделу IV	1 012 696	-	1 012 696
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	284 347	-	284 347
в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	51 142	(3 997)	47 145
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	9 616	3 997	13 613
ИТОГО по разделу V	651 656	-	651 656
БАЛАНС	6 866 228	801 548	7 667 776

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Изменения в учетной политике на 2009 год

С 2009 года введены в действие следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»,
ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам»,
ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

Руководство Группы полагает, что применение новых ПБУ не должно привести к значительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» 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 | - поставка газа на внутренний рынок и на экспорт; |
| • 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 конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
По состоянию на							
1 января 2008 г.							
Активы по сегментам	1 076 416	3 263 919	631 637	695 477	386 763	784 659	6 838 871
Нераспределенные активы							1 080 267
Межсегментные операции							<u>(251 362)</u>
Итого по активам							7 667 776
Обязательства							
по сегментам	52 117	134 655	175 508	60 615	82 255	55 064	560 214
Нераспределенные обязательства							1 355 500
Межсегментные операции							<u>(251 362)</u>
Итого по обязательствам							1 664 352
За 2007 год							
Капитальные вложения за период	153 327	176 712	27 571	56 382	30 841	46 493	491 326
Амортизация основных средств	45 089	175 349	1 672	17 454	8 867	14 049	262 480
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	861	4 374	20 056	(12 202)	6 570	6 686	26 345
По состоянию							
на 31 декабря 2008 г.							
Активы по сегментам	1 184 713	3 356 622	803 086	723 366	422 209	831 044	7 321 040
Нераспределенные активы							1 328 631
Межсегментные операции							<u>(304 253)</u>
Итого по активам							8 345 418
Обязательства по							
сегментам	82 324	153 857	241 385	80 051	68 478	94 255	720 350
Нераспределенные обязательства							1 483 643
Межсегментные операции							<u>(304 253)</u>
Итого по обязательствам							1 899 740
За 2008 год							
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 (убыток) зависимых обществ	1 057	1 404	26 989	531	2 421	12 210	44 612

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.

Активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За 2008 год							
Выручка по сегментам							
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	2 249 604	269 427	652 956	371 071	3 618 204
Итого выручка по сегментам	302 525	624 518	2 367 625	447 707	661 418	392 065	4 795 858
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(6 427)	(71 352)	(853 380)	-	(196 291)	(50 204)	(1 177 654)
Внешние расходы	(243 985)	(518 625)	(632 164)	(340 305)	(308 017)	(313 394)	(2 356 490)
Итого расходы по сегментам	(250 412)	(589 977)	(1 485 544)	(340 305)	(504 308)	(363 598)	(3 534 144)
Прибыль от продаж по сегментам	52 113	34 541	882 081	107 402	157 110	28 467	1 261 714
За 2007 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	245 206	493 517	64 560	95 418	6 242	17 027	921 970
Выручка от внешней продажи	5 623	41 740	1 536 884	183 863	529 667	224 651	2 522 428
Итого выручка по сегментам	250 829	535 257	1 601 444	279 281	535 909	241 678	3 444 398

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
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 129)	(51 669)	(739 410)	-	(110 013)	(15 749)	(921 970)
Внешние расходы	(205 282)	(403 784)	(446 621)	(168 287)	(320 540)	(207 992)	(1 752 506)
Итого расходы по сегментам	(210 411)	(455 453)	(1 186 031)	(168 287)	(430 553)	(223 741)	(2 674 476)
Прибыль от продаж по сегментам	40 418	79 804	415 413	110 994	105 356	17 937	769 922

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
	По состоянию на 1 января 2008 г.			
	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(44 522)	356 671
	ОАО «Мосэнерго»	46 560	(1 001)	45 559
	ООО «Севморнефтегаз»	37 416	(5 204)	32 212
	группа Сибур	13 148	(3 940)	9 208
	группа Газпром-Медиа	4 736	(4 736)	-
	Прочие	<u>8 112</u>	<u>(1 026)</u>	<u>7 086</u>
	Итого	511 165	(60 429)	450 736
	Поступление			
18,21	ОАО «ОГК-2»	45 468		
18,21	ОАО «ОГК-6»	41 611		
	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702		
	ОАО «Мосэнерго»	52		
	Прочие	<u>1 481</u>		
	Итого	94 314		
22	Выбытие			
	группа Сибур	(13 148)	4 678	
	группа Газпром-Медиа	<u>(4 736)</u>	<u>4 736</u>	
	Итого	(17 884)	9 414	
2, 17	Амортизационные отчисления			
	ОАО «Газпром нефть»		(19 793)	
	ОАО «Мосэнерго»		(3 330)	
	ООО «Севморнефтегаз»		(1 865)	
	ОАО «ОГК-2»		(947)	
	ОАО «ОГК-6»		(867)	
	группа Сибур		(738)	
	Прочие		<u>(410)</u>	
	Итого		(27 950)	
	По состоянию на 31 декабря 2008 г.			
18	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(64 315)	336 878
18	ОАО «ОГК-2»	45 468	(947)	44 521
18	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(4 331)	42 281
18	ОАО «ОГК-6»	41 611	(867)	40 744
18	ООО «Севморнефтегаз»	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>
	Итого	587 595	(78 965)	508 630

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
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.					
	1 911 129	204 440	272 298	387 099	277 634	3 052 600
	Корректировка переоценки основных средств					
	1	-	(4)	(85)	2	(86)
	Остаточная стоимость на 1 января 2007 г.					
	1 911 130	204 440	272 294	387 014	277 636	3 052 514
	По состоянию на 1 января 2007 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	4 821 610	644 376	990 307	549 221	483 586	7 489 100
	Накопленная амортизация					
	(2 910 480)	(439 936)	(718 013)	(162 207)	(205 950)	(4 436 586)
	Остаточная стоимость					
	1 911 130	204 440	272 294	387 014	277 636	3 052 514
	Поступление					
	100 448	45 147	116 115	77 049	92 376	431 135
	Выбытие					
	(4)	(109)	(2 885)	(4 857)	(2 369)	(10 224)
4	Амортизационные отчисления					
	(142 711)	(24 494)	(51 635)	(18 987)	(24 653)	(262 480)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.					
	1 868 863	224 984	333 889	440 219	342 990	3 210 945
3	Переоценка основных средств					
	502 676	49 239	33 727	128 676	82 678	796 996
	Остаточная стоимость на 1 января 2008 г.					
	2 371 539	274 223	367 616	568 895	425 668	4 007 941
	По состоянию на 1 января 2008 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	6 244 418	887 352	1 310 822	808 923	731 381	9 982 896
	Накопленная амортизация					
	(3 872 879)	(613 129)	(943 206)	(240 028)	(305 713)	(5 974 955)
	Остаточная стоимость					
	2 371 539	274 223	367 616	568 895	425 668	4 007 941
	Поступление					
	75 142	39 554	130 630	79 717	86 059	411 102
	Выбытие					
	(59)	(17)	(19 597)	(19 925)	(15 537)	(55 135)
4	Амортизационные отчисления					
	(179 659)	(31 823)	(64 514)	(27 620)	(36 828)	(340 444)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.					
	2 266 963	281 937	414 135	601 067	459 362	4 023 464
	По состоянию на 31 декабря 2008 г.					
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	6 319 733	923 322	1 397 433	863 457	793 037	10 296 982
	Накопленная амортизация					
	(4 052 770)	(641 385)	(983 298)	(262 390)	(333 675)	(6 273 518)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.					
	2 266 963	281 937	414 135	601 067	459 362	4 023 464

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2).

В 2008 году стоимость переданных объектов составила 698 млн. руб. (в 2007 году – 996 млн. руб.).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Незавершенное строительство	650 031	903 810
Оборудование к установке	51 524	65 397
Итого	701 555	969 207

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2008 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 190 750 млн. руб. и 241 905 млн. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 653 млн. руб. и 2 842 млн. руб. соответственно).

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское и Южно-Русское, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проекта строительства магистрального газопровода СРТО-Торжок и Северо-Европейского газопровода.

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в банки, принадлежащие Группе в сумме 28 546 млн. руб. и 7 408 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 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 8 780 млн. руб. и 5 459 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражена балансовая стоимость инвестиции в уставный капитал «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) в размере 50% плюс одна акция в сумме 220 280 млн. руб. и 219 974 млн. руб. соответственно. Сахалин Энерджи является оператором проекта «Сахалин-2», который включает в себя разработку и добычу сырой нефти, природного газа, производство сжиженного природного газа на Пильтун-Астохском и Лунском месторождениях.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражена инвестиция в уставный капитал компании «Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ» в размере 50% минус одна акция, балансовая стоимость которой составила 32 200 млн. руб. и 47 884 млн. руб. соответственно, и инвестиция в уставный капитал компании «Винтерсхалл АГ» в размере 49% акций, балансовая стоимость которой составила 10 259 млн. руб. и 12 856 млн. руб. соответственно. На балансе компании «Винтерсхалл АГ» находятся ливийские нефтяные концессии.

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «ТГК-1» в размере 28,73% акций, балансовая стоимость которой составила 39 286 млн. руб.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. балансовая стоимость инвестиции в уставный капитал ОАО «Томскнефть» ВНК в размере 50% акций составила 88 181 млн. руб. и 89 519 млн. руб. соответственно. ОАО «Томскнефть» ВНК является крупным нефтедобывающим предприятием.

В феврале 2008 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале указанного общества увеличилась до 25%. По состоянию на 31 декабря 2008 г. данная инвестиция отражена по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса в сумме 32 202 млн. руб. По состоянию на 1 января 2008 г. данная инвестиция отражена по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса в сумме 16 156 млн. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 078 млн. руб. и 1 167 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» размере 5% акций, балансовая стоимость которой составила 1 353 млн. руб. и 246 млн. руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «ОГК-5» в размере 5,27% акций, балансовая стоимость которой составила 8 045 млн. руб. и 1 947 млн. руб. соответственно.

В состав инвестиций в другие организации по состоянию на 1 января 2008 г. включена инвестиция в уставный капитал РАО «ЕЭС России» в размере 10,49% акций, балансовая стоимость которой составила 143 407 млн. руб. В результате реорганизации РАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. акции РАО «ЕЭС России», принадлежащие Группе, были конвертированы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых, отраженная по статье «Инвестиции в другие организации», по состоянию на 31 декабря 2008 г. составила 12 357 млн. руб. Также, в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. акции РАО «ЕЭС России», принадлежащие Группе, были конвертированы в акции ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в размере 44,39% и 42,88% соответственно (см. Пояснение 21).

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «Новатэк» в размере 19,39% акций, балансовая стоимость которой составляет 110 470 млн. руб. и 33 130 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 257 млн. руб. и 901 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 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, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 10 163 млн. руб. и 11 721 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 5,6% и 5,3% в 2008 и 2007 гг.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Совместная деятельность, в том числе:	16 952	22 783
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165	3 165
Прочие, в том числе:	22 232	22 162
векселя третьих лиц	9 769	6 704
долгосрочные депозиты	6 861	13 548
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>5 363</u>	<u>1 727</u>
Итого	39 184	44 945

Долгосрочные депозиты, размещенные в банках, принадлежащих Группе, составляют 6 041 млн. руб. и 13 193 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 340 млн. руб. и 1 734 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

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 4 511 млн. руб. и 3 967 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 9 547 млн. руб. и 1 610 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно (в том числе реструктурированная задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 6 947 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно).

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 6 137 млн. руб. и 0 млн. руб. соответственно.

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 2008 г. отражена дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 245 799 млн. руб. и 315 859 млн. руб. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 48 659 млн. руб. и 69 911 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно).

Увеличение дебиторской задолженности вызвано, в основном, повышением цен на газ (см. Пояснение 15).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 127 млн. руб. и 1 322 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2008 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 54 023 млн. руб. и 89 295 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 727 млн. руб. и 698 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 6 136 млн. руб. и 9 547 млн. руб. соответственно, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

На 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	19 644	20 306
Переплата налогов в бюджет	57 572	67 799
Прочие	<u>87 233</u>	<u>130 785</u>
Итого	164 449	218 890

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 10 740 млн. руб. и 10 005 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Краткосрочные депозиты	52 067	83 443
Акции, облигации и паи	7 373	8 297
Векселя третьих лиц	24 682	6 172
Прочие	<u>6 724</u>	<u>1 165</u>
Итого	90 846	99 077

Краткосрочные депозиты, размещенные в банках, принадлежащих Группе, составляют 27 048 млн. руб. и 4 860 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 534 млн. руб. и 1 226 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в банках, принадлежащих Группе, составляют 80 280 млн. руб. и 20 882 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 2 974 млн. руб. и 3 585 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

Денежные средства, направленные на приобретение акций ОАО «ТГК-1» в сумме 39 219 млн. руб., «Норд Стрим АГ» в сумме 24 627 млн. руб., ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» в сумме 19 557 млн. руб., ОАО «Белтрансгаз» в сумме 18 363 млн. руб. отражены в сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений» инвестиционной деятельности.

12. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн. руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2008 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, за исключением банков, составляет 29 млн. штук и 30 млн. штук на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Количество акций ОАО «Газпром» у банков, принадлежащих Группе, составляет 37 млн. штук и 0 млн. штук на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. 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 2007 год были выплачены дивиденды в 2008 году в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2006 год дивиденды были выплачены в 2007 году в размере 2,54 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 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
	Японские			
«Кредит Свисс Интернэшнл»	йены	2018	-	58 654
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2013	44 334	53 065
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2007 – 2012	49 614	44 245
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	-	42 021
«Калион Кредит Агриколь КИБ»*	Долл. США	2007 – 2010	54 289	41 183
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	-	29 760
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	29 618	25 553
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	17 524	20 975
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2007 – 2010	23 283	18 558
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2006 – 2010	24 429	18 535
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	14 467	16 680
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	12 903	15 436
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	12 877	15 414
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	-	14 920
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	12 292	14 712
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2009 – 2010	-	12 358
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	9 036	10 418
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	-	10 326
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2009	4 889	9 627
«Банк «Сосьете Женераль»	Евро	2009	-	8 888
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	7 246	8 466
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	8 718	8 455
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2008 – 2010	-	7 529
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	-	7 508
«БНП Париба СА»*	Долл. США	2009	4 913	5 946
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	4 931	5 894
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2013	-	5 068
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»	Долл. США	2006 – 2009	10 908	4 803
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 506
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	4 942	4 429
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 422
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007 – 2012	4 321	3 878
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2010	-	2 978
ЗАО «Райффайзенбанк-Австрия»	Долл. США	2009	-	2 939
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007 – 2018	2 914	2 792
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2009	-	2 533
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2007 – 2009	4 105	2 453
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»*	Долл. США	2008	43 051	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	40 250	-
«Дрезднер Банк АГ»	Долл. США	2008	16 582	-
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2008	15 516	-
«Депфа Инвестмент Банк Лтд.»*	Долл. США	2008	12 590	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	12 041	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Росс. рубли	2008	11 833	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2008	7 279	-
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2008	5 674	-
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2008	4 450	-
«Маннесманн («Дойче Банк АГ»)*	Евро	2008	3 011	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>52 484</u>	<u>31 894</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Итого, в том числе			587 314	597 821
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			252 930	319 441

*Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 1,56% до 12,5%. Аналогичные показатели в 2007 году варьировались от 3,76% до 12,5%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 6,25% до 15%. Аналогичные показатели в 2007 году варьировались от 6,77% до 8,25%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 3,18% до 8,54%, а по рублевым краткосрочным кредитам составили от 9,6% до 18%. Аналогичные показатели за 2007 год варьировались от 4,43% до 8,9%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 7% до 10,5%.

Займы

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	43 651	52 628
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Фунт стерлингов	2013	39 435	47 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	37 165	42 861
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	36 668	42 291
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	36 033	41 557
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	33 360	39 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	32 568	38 982
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	31 521	37 729
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	29 900	35 789
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	29 225	33 706
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	-	32 903
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	28 645	30 451
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	25 382	29 273
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	18 685	21 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	18 127	20 906
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	-	15 107
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	-	11 944
ООО «Арагон»****	Евро	2010	9 882	11 397
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	6 457	7 729

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	-	5 192
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 155	5 158
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	4 303	5 151
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 130	5 132
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 137	5 100
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 058	5 059
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 056	5 058
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	5 107	4 908
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	5 129	4 731
«Винтерсхалл Холдинг АГ»*****	Евро	2010	4 063	4 686
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2010	5 673	4 638
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	4 768	4 565
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	-	2 915
«Винтерсхалл Холдинг АГ»*****	Росс. рубли	2008	6 975	-
«Либерти Хамшир Корпорейшн»	Росс. рубли	2008	5 067	-
«ГазЭнерго Капитал Лимитед»*****	Евро	2008	3 997	-
«Винтерсхалл Холдинг АГ»*****	Росс. рубли	2008	3 000	-
Прочие займы	Различные	Различные	<u>18 921</u>	<u>23 979</u>
Итого, в том числе:			549 243	680 208
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			31 417	54 010

* 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.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 28 645 млн. руб. и 30 451 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 4,56% до 8,9% и от 4,56% до 8,63% соответственно. Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 6,25% до 13,8% и от 6,25% до 8,22 % соответственно.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2008 года варьировались от 1% до 16%, по валютным краткосрочным займам в течение 2008 года от 1% до 6,62%. Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2007 года варьировались от 2% до 10,5%. Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2007 года составляли 8,9%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 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 2008 и 2007 гг. составила 202 436 млн. руб. и 189 853 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2008 и 2007 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 305 685 млн. руб. и 210 474 млн. руб. соответственно.

В 2008 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 332 624 млн. руб. (2007 год – 175 679 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.

В 2008 и 2007 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 104 476 млн. руб. и 69 132 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2008 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, переоценкой финансовых вложений, более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ (ГРП), а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2008 и 2007 гг., составили 56 422 млн. руб. и 43 572 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2008 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, 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 2008 и 2007 гг. составила 92 048 млн. руб. и 126 126 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2008 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, превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2008 и 2007 гг., составили 151 291 млн. руб. и 19 180 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2008 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму переоценки финансовых вложений, признанной в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, и сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

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:

	За 2008 год	За 2007 год
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	29	159
Пени и прочие налоги	<u>1 459</u>	<u>1 912</u>
Итого платежи в бюджет	1 488	2 071
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	<u>7</u>	<u>4</u>
Итого	1 495	2 075

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	За 2008 год	За 2007 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	474 268	399 452
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	356 514	269 645
Европа и другие страны	<u>1 430 500</u>	<u>873 410</u>
Всего выручка от продажи газа	2 261 282	1 542 507
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	378 182	304 319
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	44 980	42 181
Европа и другие страны	<u>229 794</u>	<u>183 167</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	652 956	529 667
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	81 468	47 129
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 570	19 586
Европа и другие страны	<u>161 389</u>	<u>117 148</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	269 427	183 863
Выручка от продажи электроэнергии и теплоэнергии (без НДС)		
Российская Федерация	131 964	34 977
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 370	1 773
Европа и другие страны	<u>62 897</u>	<u>12 534</u>
Всего выручка от продажи электроэнергии и теплоэнергии	197 231	49 284
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	62 863	41 252
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	605	488
Европа и другие страны	<u>-</u>	<u>-</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	63 468	41 740
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	156 303	163 516
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 685	6 021
Европа и другие страны	<u>9 852</u>	<u>5 830</u>
Всего выручка от прочих продаж	173 840	175 367
Итого	3 618 204	2 522 428

По сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа в 2008 году увеличилась на 47%, что, в основном, было вызвано повышением цен на газ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ (продолжение)

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии в 2008 и 2007 гг. составила 197 231 млн. руб. и 49 284 млн. руб. соответственно. Значительная часть выручки от продажи электрической и тепловой энергии в 2008 и 2007 гг. относится к выручке ОАО «Мосэнерго» в размере 90 476 млн. руб. и 34 521 млн. руб. соответственно. Также существенное влияние на рост выручки от электрической и тепловой энергии в 2008 г., по сравнению с 2007 г. оказало увеличение объемов продаж «Газпром Германия ГмбХ» и его дочерними обществами и приобретение ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Пояснение 21).

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2008 год	За 2007 год
Покупной газ	514 299	314 012
Амортизация основных средств и нематериальных активов	328 364	262 141
Налоги, включаемые в себестоимость	255 159	219 120
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	221 404	194 106
Покупная нефть	205 289	91 669
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	198 263	163 075
Товары для перепродажи	170 355	108 692
Ремонтно-эксплуатационные расходы	157 396	126 466
Материалы	98 176	104 096
Энергия	49 065	45 099
Арендные платежи, лизинговые платежи	23 781	20 458
Страхование	21 657	17 630
Прочие	113 282	85 942
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	2 356 490	1 752 506

Расходы на приобретение газа увеличились, в основном, в связи с ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане, а также в связи с увеличением объемов закупаемого газа в Европе для целей перепродажи потребителям в Западной Европе и в странах бывшего Советского Союза.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость» составила 188 494 млн. руб. и 165 176 млн. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти возросли, в основном, в связи с увеличением объемов покупки нефти на 67%, а также за счет роста средних мировых цен на нефть.

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2008 год		За 2007 год	
	Расходы	Доходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	2 854 469	2 855 428	2 376 957	2 377 847
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	196 299	331 587	96 296	73 868
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	-	130 655	34 851	-
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	67 559	58 017	93 913	79 073
Резерв по сомнительным долгам	-	36 981	364	-
Амортизация деловой репутации	-	27 950	-	25 347
Социальные расходы	-	22 636	-	18 272
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	-	14 175	-	3 548
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	5 164	9 526	6 992	9 316
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	6 355	4 724	4 770	3 810
Услуги кредитных организаций	-	5 252	-	7 430
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	74	3 064	73	2 253
Списание дебиторской задолженности	-	2 990	-	7 520
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	1 490	1 400	10 160	11 084
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	983	692	4 062	633
Резерв под обесценение финансовых вложений	1 558	-	8 728	-
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	35	-	1 050	-
Прочие	<u>59 158</u>	<u>111 216</u>	<u>65 315</u>	<u>60 608</u>
Итого	<u>3 193 144</u>	<u>3 616 293</u>	<u>2 703 531</u>	<u>2 680 609</u>

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 2008 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «АрмРосгазпром»	76	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ООО «Бургаз»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «ВНИИГАЗ»	100	Научная деятельность	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	99	Добыча газа	Россия
	ООО «Газоэнергетическая компания»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Авиапредприятие Газпромавиа»	100	Авиaperезовки	Россия
	«Газпром Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск» (ООО «Красноярскгаздобыча»)**	100	Добыча и переработка углеводородов	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
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг» (ЗАО «Газпромстройинжиниринг»)**	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг» (ООО «Газпром инвестхолдинг»)**	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газпром комплектация» (ООО «Газкомплектимпэкс»)**	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	«Газпром Либен Вервальтунгс ГмбХ»	100	Инвестиционная деятельность	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ЗАО «Стимул»)**	100	Добыча и продажа нефти и газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Продажа нефти и нефтепродуктов	Австрия
	ОАО «Газпром нефть»	76	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
	«Газпром Нидерлэндс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка, транспортировка газа, нефти, газового конденсата	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» (ООО «Газпром югподземремонт»)**	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой» (ООО «Газпром северподземремонт»)**	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 деятельность	Нидерланды
	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» (ООО «Кавказтрансгаз»)**	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 деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Ремонт, реконструкция газового оборудования	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая деятельность	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»****	100	Продажа газа	Россия
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобритания
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс» (ЗАО «Кузбасснефтепродукт»)**	100	Торговля нефтепродуктами	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
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»)**	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск» (ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»)**	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»)**	100	Нефтепереработка	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» (ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад»)**	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр» (ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»)**	100	Обслуживание АЗС	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газторгпромстрой»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газэнергопромбанк»	73	Банковская деятельность	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная деятельности	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	73	Строительство и транспортировка газа	Россия
	«Джонс Ресурс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	«Долби Интернейшнал Холдингс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ООО «Заполярьефть»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗГТ Кайман Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗГТ Кайман Холдинг Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мБХ» (ЗМБ ГмБХ)	100	Продажа газа	Германия
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической и тепловой энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ООО «Кубаньгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	99	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
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Общественно-деловой центр «Охта»	77	Инвестиционная деятельность	Россия
21	ОАО «ОГК-2»	57	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
21	ОАО «ОГК-6»	60	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	«Ричард Энтерпрайзес С.А.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	99	Транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»****	75	Добыча и реализация углеводородов	Россия
	«Сиб Ойл Трейд Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ООО «Севморнефтегаз»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Сибнефть-Чукотка»	100	Разведка, добыча и транспортировка нефти	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная деятельность	Россия
	«Ференко Инвестмент Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Кипр
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	62	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)

***указанные дочерние общества были образованы в течение 2008 года в рамках реформирования внутрикорпоративной структуры управления основными видами деятельности

****указана доля голосующих акций

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Начиная с 24 июня 2008 г. ОАО «Газпромбанк» отражается в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества (см. Пояснения 2, 22).

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2008 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	25	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
«Босфорус Газ Корпорэйшен А.С.»	40	Продажа газа	Турция
«Вемекс с.р.о.»	33	Продажа газа	Чехия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская деятельность	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и 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
ОАО «Московский НПЗ»	39	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство и транспортировка газа	Швейцария
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»**	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермуды
ООО «Сибметахим»	50	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «ТГК-1»	29	Производство и передача электрической и тепловой энергии	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 вложения

**Инвестиция в уставный капитал ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» отражена в сводном бухгалтерском балансе по статье «Инвестиции в зависимые общества». В соответствии с Уставом ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», при приобретении более 30% общего количества акций общества и до даты направления обязательного предложения (публичной оферты), Группа имеет право голоса только по акциям, составляющим 30% уставного капитала ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Публичная оферта была направлена Группой в феврале 2009 г.

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, 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 2008 и 2007 гг., операции, проведенные группой с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2008 год	За 2007 год
Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	230 093	172 242
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	115 317	67 656
ЗАО «Панрусгаз»	74 878	43 179
ОАО «Белтрансгаз»	60 509	-
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	56 092	41 251
АО «Газум»	26 822	17 001
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	25 740	19 031
«Промгаз СПА»	14 864	8 003
АО «Овергаз Инк.»	14 088	8 101
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	10 336	6 082
АО «Лиетувос Дуйос»	9 039	5 389
АО «Молдовагаз»	8 999	6 509
АО «Латвияс Газе»	6 533	3 775
АО «Турусгаз»	5 733	3 100
ОАО «ТГК-1»	5 492	-
ОАО «Мосэнерго»	-	19 566
Продажа услуг по транспортировке газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	23 455	11 278
ОАО «Новатэк»	11 262	8 248
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	15 137	14 195
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	14 207	14 081
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	3 735	3 303
Приобретение:		
Покупного газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	39 341	44 458
ТОО «КазРосГаз»	17 265	13 246
ОАО «Новатэк»	5 505	3 953
Услуг по транспортировке газа		
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	12 206	11 081
ОАО «Белтрансгаз»	11 864	-
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 513	7 300
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	79 511	64 198
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	32 958	-
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	5 816	5 013
ОАО «Московский НПЗ»	2 486	2 430

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За 2008 год	За 2007 год
Пенсионные взносы:		
НПФ «Газфонд»	7 623	6 091

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, за исключением «РосУкрЭнерго АГ», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

Цены на газ варьировались от 33 долл. США до 557 долл. США в 2008 году и от 30 долл. США до 344 долл. США в 2007 году за тыс. куб. метров.

В течение 2008 и 2007 гг. Группа осуществила поставку газа, добытого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своей связанной стороне «РосУкрЭнерго АГ» в размере 62 млрд. куб. метров и 65 млрд. куб. метров соответственно. Продажа газа, добытого на территории Российской Федерации, в 2008 году осуществлялась по цене от 230 долл. США до 553 долл. США за тыс. куб. метров, в 2007 году по цене от 130 долл. США до 285 долл. США за тыс. куб. метров. Продажа газа, добываемого в Средней Азии, осуществлялась в среднем по цене 146 долл. США и 103 долл. США за тыс. куб. метров в 2008 и 2007 гг. соответственно.

С 2008 г. цена на газ, поставляемый Группой АО «Молдовагаз» устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2007 г. продажа природного газа АО «Молдовагаз» осуществлялась на основании контракта по фиксированной цене 170 долл. США.

За 2008 год оплата выручки неденежными средствами составила 42 535 млн. руб. За 2007 год эта сумма составила 59 880 млн. руб.

В течение 2008 и 2007 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» в среднем по цене 110 и 87 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

Часть услуг по транспортировке газа зависимыми и прочими крупнейшими связанными сторонами была оказана в рамках исполнения агентских договоров.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие остатки дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	6 947	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 511	3 967
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	72 337	76 514
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	14 833	13 888
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	12 439	11 925
ЗАО «Панрусгаз»	6 583	11 341
ОАО «Белтрансгаз»	-	8 664
АО «Газум»	2 868	4 322
АО «Молдовагаз»*	1 260	3 274
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 341	2 843
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	1 130	2 493
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	4 078	1 783
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 127	1 322
ОАО «Газпромбанк»	-	1 077

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность:		
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	3 245	9 239
«РосУкрЭнерго АГ»	2 001	9 176
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 456	4 470
ТОО «КазРосГаз»	1 787	1 994
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 928	1 368
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 351
ОАО «Новатэк»	375	1 111
ОАО «Газпромбанк»	-	970

* За вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 27 821 млн. руб. и 37 125 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и вексям, полученным ими, составила:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	2 536
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	10 163	11 721
Векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	419

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	9 513
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	7 875
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	8 478
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	1 770	2 344

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 8,0% до 16,0 % в 2008 г. Также были привлечены валютные займы по ставкам, варьирующимся от 8,11% до 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 2 056 млн. руб. и 1 697 млн. руб. за 2008 и 2007 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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 2 млн. руб. и 0 млн. руб. за 2008 и 2007 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 находящихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 644 и 23 645 млн. акций за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, 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 разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

21. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»

В октябре 2007 г. в результате дополнительной эмиссии, проведенной ОАО «ОГК-2», Группа приобрела 12,22% акций ОАО «ОГК-2» стоимостью 15 983 млн. руб. с оплатой денежными средствами. В декабре 2007 г. в результате дополнительной эмиссии, проведенной ОАО «ОГК-6», Группа приобрела 17,13 % акций ОАО «ОГК-6» стоимостью 20 999 млн. руб. с оплатой денежными средствами.

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 2008 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» составила 12,84% и 57,28% соответственно, в уставном капитале ОАО «ОГК-6» 17,13% и 60,07% 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. Эмиссионный доход относится к дополнительной эмиссии акций ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», которые были выкуплены Группой в 2007 году (см. Пояснение 5).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

22. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМБАНК» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

В результате избрания на общем собрании акционеров ОАО «Газпромбанк» нового состава Совета директоров, Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа (далее - Группа Газпромбанк), и прекратила отражать общества, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних (см. Примечания 2, 18).

Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк привело к увеличению/уменьшению следующих статей сводного бухгалтерского баланса:

СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС	Увеличение/ (уменьшение)
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	
Нематериальные активы	(12 332)
Основные средства	(40 142)
Незавершенное строительство	(13 887)
Долгосрочные финансовые вложения	(1 997)
Отложенные налоговые активы	(2 813)
Прочие внеоборотные активы	<u>(2 906)</u>
ИТОГО по разделу I	(74 077)
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	
Запасы	(23 344)
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	(8 763)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	(1 454)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	(10 394)
Краткосрочные финансовые вложения	(22 141)
Денежные средства	(3 826)
Прочие оборотные активы	<u>(142)</u>
ИТОГО по разделу II	(70 064)
БАЛАНС	(144 141)
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	
Добавочный капитал	(58)
Нераспределенная прибыль	<u>8 190</u>
ИТОГО по разделу III	8 132
Доля меньшинства	(109 046)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Кредиты и займы	(7 874)
Отложенные налоговые обязательства	(1 570)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>1 427</u>
ИТОГО по разделу IV	(8 017)
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Кредиты и займы	(17 625)
Кредиторская задолженность	(10 870)
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	(4 817)
Доходы будущих периодов	(1 693)
Резервы предстоящих расходов и платежей	<u>(205)</u>
ИТОГО по разделу V	(35 210)
БАЛАНС	(144 141)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договоры поручительства

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	28 608	27 698
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	-	6 959
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	6 135	5 823
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 543	5 691
ЗАО «Ачимгаз»	4 591	4 961
Компанию «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	5 528	4 934
ОАО «Группа Е4»	-	3 562
Компанию «Норд Стрим АГ»	-	2 536
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	1 500	888
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	1 499	887
«Газпром Ливия Б.В.»	4 467	-
Прочие	<u>12 352</u>	<u>16 052</u>
Итого	70 223	79 991

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 26 767 млн. руб. и 25 494 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение кредита «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 1 841 млн. руб. и 2 204 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. 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 2008 г. сумма поручительства составила 6 959 млн. руб.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций. Сумма поручительств составила 20 205 млн. руб. и 18 223 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 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 31 декабря 2008 г. сумма поручительства составила 3 562 млн. руб.

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 4 591 млн. руб. и 4 961 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

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 2008 г. сумма поручительств составила 2 536 млн. руб.

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

По оценке руководства Группы часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Группа создала резерв по выданным поручительствам в размере 4 597 млн. руб. и 6 681 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности возникли, среди прочего, такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования.

Неопределенность на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России.

Такие обстоятельства могут повлиять на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники (заемщики) Группы могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Группы дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса 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 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Налогообложение

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Группой произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 6 556 млн. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 23 894 млн. руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 17 338 млн. руб. по сравнению с соответствующими данными сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной сводной бухгалтерской отчетности Группы за 2009 год.

Значительное ослабление курса рубля

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Возникновение валютного риска связано с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте.

В период с 31 декабря 2008 г. по 24 апреля 2009 г. официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, увеличился с 29,3804 до 33,5533. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, в период с 31 декабря 2008 г. по 24 апреля 2009 г. увеличился с 41,4411 до 43,6596.

Финансовые вложения

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций Нафтна Индустрия Сербия за 38 млрд. сербских динар (400 млн. евро) с оплатой денежными средствами.

В феврале 2009 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 37,5%.

24 апреля 2009 г. Группа завершила сделку с ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) по исполнению опциона на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть» за 4,1 млрд. долл. США. В результате этого доля Группы в ОАО «Газпром нефть» увеличилась до 95,68%. Для финансирования сделки Группа привлекла кредиты от группы банков.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

Кредиты и займы

В январе 2009 г. Группа привлекла кредит от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 375 млн. долл. США с процентной ставкой 10,75% и сроком погашения в 2010 г.

В феврале 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 724 млн. долл. США с процентной ставкой 10,25% и сроком погашения в 2010 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла второй транш кредитной линии от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 150 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+5% и сроком погашения в 2010 г. для частичного рефинансирования синдицированного кредита от «Калион Кредит Агриколь КИБ», привлеченного в сентябре и ноябре 2007 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла два займа от «Уайт Найтс Финанс Б.В.» на сумму 500 млн. долл. США и 800 млн. долл. США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 3 000 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от ОАО «Российский Сельскохозяйственный банк» на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от «ГПБ Кредит Риск Менеджмент С.А.» на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 250 млн. долл. США и 500 млн. швейцарских франков с процентной ставкой 9,25% и 9% и сроком погашения в 2019 и 2011 гг., соответственно, в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 16,7% и сроком погашения 2019 г. с двухлетней офертой на досрочное погашение.

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

**КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ»
(ГОЛОВНАЯ КОМПАНИЯ)
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2009 ГОДА**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2009 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
Дата
(число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

0710001
30.06.2009
00040778
7736 050 003
51
47/31
384

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

АКТИВ	Код показ а- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	214 359	187 174
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	214 359	187 174
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 349 540 798	3 289 745 262
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	187 311	202 805
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 346 070 056	3 286 278 269
Незавершенное строительство	130	185 954 647	115 983 326
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	946 662 260	1 198 179 706
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	712 313 181	928 955 221
инвестиции в зависимые общества	142	78 971 403	104 619 410
инвестиции в другие организации	143	113 131	111 010
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	69 990 811	75 075 750
Отложенные налоговые активы	145	59 986 313	57 518 222
Прочие внеоборотные активы	150	24 780 433	34 505 232
Итого по разделу I	190	4 567 138 810	4 696 118 922

АКТИВ	Код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	203 165 676	207 611 305
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 679 190	2 610 556
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 501 525	140 349 611
готовая продукция и товары для перепродажи	214	56 871 908	57 031 459
товары отгруженные	215	1 641 112	4 170 332
расходы будущих периодов	216	3 471 833	3 449 239
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	16 743 639	18 486 936
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	298 608 269	296 913 316
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	4 135 871	56 426
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	294 472 398	296 856 890
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	962 068 712	1 155 674 115
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	322 975 084	254 414 413
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	28 010 840	90 500 375
прочие дебиторы	246	611 082 788	810 759 327
Краткосрочные финансовые вложения	250	50 797 174	25 833 384
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	44 833 509	19 553 074
Денежные средства	260	71 014 461	98 139 903
в том числе :			
касса	261	4 601	5 434
расчетные счета	262	6 858 979	26 324 682
валютные счета	263	60 598 220	68 029 733
прочие денежные средства	264	3 552 661	3 780 054
Прочие оборотные активы	270	686	1 419
Итого по разделу II	290	1 602 398 617	1 802 660 378
БАЛАНС	300	6 169 537 427	6 498 779 300

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 291 511 791	3 289 653 338
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	1 364 083 255	1 526 458 374
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	4 782 598 611	4 943 115 277
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	802 224 074	1 008 933 334
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	211 734 186	235 606 526
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	590 489 888	773 326 808
Отложенные налоговые обязательства	515	105 379 667	109 360 189
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	907 603 741	1 118 293 523
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	226 037 811	176 078 729
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	29 752 843	15 756 107
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	196 284 968	160 322 622
Кредиторская задолженность	620	230 260 829	231 528 898
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	207 633 390	208 983 945
задолженность перед персоналом организации	622	41 511	317 560
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	11 045	98 257
задолженность по налогам и сборам	624	5 338 373	8 406 959
прочие кредиторы, в том числе:	625	17 236 510	13 722 177
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 324 906	8 507 897
другие кредиторы	628	6 911 604	5 214 280
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 173 463	8 733 821
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	21 862 972	21 029 052
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	479 335 075	437 370 500
БАЛАНС	700	6 169 537 427	6 498 779 300

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	425 917	682 444
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	74 730	57 355
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 229 965	15 229 965
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	152 977 139	141 157 300
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	143 198 723	154 653 946
Износ жилищного фонда	970	64 928	29 492
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель _____
(подпись)

А.В. Круглов

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 1 полугодие 2009 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

30.06.2009

00040778

7736050003

51

47/31

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	1 343 324 829	1 230 074 269
в том числе от продажи :			
газ	11	1 099 679 869	1 012 807 811
предоставление имущества в аренду	12	161 343 609	125 560 796
услуги по организации транспортировки газа	13	48 830 422	31 254 769
продукты нефтегазопереработки	14	24 055 727	46 659 242
газовый конденсат	15	8 328 728	12 742 503
прочая реализация	16	938 850	849 497
услуги по организации хранения газа	17	147 624	199 651
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(718 175 466)	(444 339 359)
в том числе проданных:			
газ	21	(472 091 303)	(234 219 418)
предоставление имущества в аренду	22	(157 757 466)	(150 151 418)
услуги по организации транспортировки газа	23	(56 756 149)	(30 801 108)
продукты нефтегазопереработки	24	(21 963 863)	(21 676 605)
газовый конденсат	25	(8 187 368)	(6 443 470)
прочая реализация	26	(1 333 556)	(1 009 988)
услуги по организации хранения газа	27	(85 761)	(37 352)
Валовая прибыль	29	625 149 363	785 734 910
Коммерческие расходы	30	(326 998 986)	(311 311 013)
Управленческие расходы	40	(15 393 046)	(13 860 676)
Прибыль (убыток) от продаж	50	282 757 331	460 563 221
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	4 887 345	6 904 697
Проценты к уплате	70	(37 610 428)	(28 701 449)
Доходы от участия в других организациях	80	23 161 487	1 556 626
Прочие доходы	105	1 402 010 105	1 092 812 571
Прочие расходы	110	(1 445 949 507)	(1 124 212 273)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	229 256 333	408 923 393
Отложенные налоговые активы	141	(2 462 914)	220 102
Отложенные налоговые обязательства	142	(3 986 506)	(4 432 628)
Текущий налог на прибыль	150	(53 738 667)	(118 996 956)
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	(29 115)	(10 249)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	169 039 131	285 703 662
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	18 716 167	25 403 376
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	651 162	53 648	100 634	29 557
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	5 457 422	9 440 063	453 229	3 254 138
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	245 536 273	257 059 342	49 922 293	43 407 554
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	13	-	67	-
Восстановление оценочных резервов	270	1 121 809	X	3 341	X

Руководитель _____
(подпись)

А.В. Круглов

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Е.А. Васильева