

Р А С Ш И Р Я Я Г О Р И З О Н Т Ы



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2011



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»	4
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	6
Показатели Группы Газпром	6
Показатели ОАО «Газпром»	8
ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ	10
О КОМПАНИИ	12
Миссия и стратегическая цель ОАО «Газпром»	12
Принципы работы ОАО «Газпром»	12
Газпром в 2011 году	13
Перспективы развития	16
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»	20
Совет директоров ОАО «Газпром»	20
Правление ОАО «Газпром»	24
ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РАЗВИТИИ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	29
ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
Разведка и добыча	33
Транспортировка, хранение и газораспределение	50
Переработка	61
Электроэнергетика	68
Маркетинг	72
ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	90
Технологические приоритеты	91
Финансирование НИОКР	94
Модель «открытых инноваций»	94
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ	95
Охрана окружающей среды	95
Промышленная безопасность и охрана труда	101
Энергосбережение и энергоэффективность	102
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	105
Управление человеческим капиталом	105
Социальные проекты	109
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	112
Принципы корпоративного управления	112
Субъекты корпоративного управления	113
Дивидендная политика	119
Вознаграждение и страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром»	121

Система внутреннего контроля и аудит	123
Сделки с активами	128
Совершенствование корпоративного управления	129
Акционерный капитал	132
Информационное взаимодействие с акционерами и инвесторами	133
Рынок акций и капитализация	136
Основные факторы риска	139
ГЛОССАРИЙ	154
Единицы измерения и коэффициенты пересчета	158
Наименования упомянутых зарубежных компаний	159
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	161
Перечень основных сделок с активами, одобренных Советом директоров ОАО «Газпром»	161
Перечень заключенных в 2011 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»	164
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2011 г.	189
Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации	192
Информация, размещенная на интернет-сайте ОАО «Газпром»	197
АДРЕСА И КОНТАКТЫ	198

Примечание.

В Годовом отчете термин ОАО «Газпром» относится к головной компании *Группы Газпром* – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под *Группой Газпром, Группой* или *Газпромом* следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Для целей Годового отчета используются перечни дочерних и зависимых обществ *Группы*, составленные на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

Аналогично под терминами *Группа Газпром нефть* и *Газпром нефть* подразумевается ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества, под термином *Газпром энергохолдинг* – ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерние общества.

Годовой отчет содержит в том числе информацию, касающуюся производственно-хозяйственной деятельности *Группы Газпром* в будущем, основанную на прогнозах и оценках руководства *Газпрома*, сделанных исходя из текущей ситуации. В силу влияния различных объективных факторов фактические результаты деятельности могут отличаться от указанных прогнозов и оценок.

В настоящем Отчете ряд показателей деятельности *Газпрома* сформирован на основании принципов составления сводной бухгалтерской отчетности *Группы Газпром*, подготовленной в соответствии с российским законодательством (сводная отчетность *Группы Газпром*). При этом некоторые показатели деятельности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и зависимых обществ приводятся в соответствии с принципами, используемыми при подготовке управленческой отчетности. В связи с различиями в методологии подготовки сводной и управленческой отчетности показатели, рассчитанные по данным методикам, могут быть несопоставимы.

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

Уважаемые акционеры!

В 2011 году *Газпром* достиг впечатляющих производственных и финансовых успехов. Они закономерны: это результат четкой, последовательной реализации долгосрочной стратегии, которая неуклонно приближает *Газпром* к главной цели – становлению в качестве самой мощной компании в мировой энергетике. В реалиях современной экономики такая стратегия – единственно верная. Только сильные, вертикально интегрированные глобальные компании способны побеждать в конкурентной борьбе на мировом энергетическом пространстве.

Газпром работает от рынка. В центре нашего внимания – потребитель, его текущие и долгосрочные планы по использованию топливных ресурсов. Компания строит свою деятельность таким образом, чтобы обеспечить производство и надежную доставку различных видов энергоносителей, необходимых потребителю.

Именно поэтому стратегия *Газпрома* базируется на принципе диверсификации, который реализуется в трех ключевых направлениях: диверсификация продуктов производства, диверсификация транспортных маршрутов, диверсификация рынков сбыта. Эти направления *Газпром* продолжал активно развивать в 2011 году.

Основной вид нашей продукции – природный газ. Это главная составляющая топливного баланса как России, так и стран Европы. В 2011 году достигнут рекордный прирост объемов запасов газа за счет геолого-разведочных работ – 719,8 млрд м³, что больше уровня добычи на 40,3 %. Добыча по итогам отчетного года составила 513,2 млрд м³ газа. При этом *Газпром* впервые добыл и подал с Южно-Русского месторождения в Единую систему газоснабжения России трудноизвлекаемый туронский газ.

Следуя принципу диверсификации в сфере производимых продуктов, *Газпром* развивает производство не только сетевого, но и сжиженного природного газа. Именно с этим видом топлива мы связываем значительное увеличение активности компании на международных рынках. Сегодня *Газпром* – единственный производитель СПГ в России, завод в рамках проекта «Сахалин-2» уже на протяжении двух лет отгружает около 10 млн т СПГ в год. *Газпром* также внедряет технологии по производству синтетических жидких топлив.

Мы добились успехов и в нефтяном бизнесе. В 2011 году были созданы необходимые предпосылки для начала нового этапа развития российского ТЭК – освоения арктического шельфа. На Приразломном нефтяном месторождении в Печорском море была установлена добычная платформа.

Газпром установил очередной рекорд в отечественном электроэнергетическом секторе. В 2011 году компания построила в России 1,9 ГВт парогазовых генерирующих мощностей – больше, чем РАО «ЕЭС России» за всю свою историю.

В области транспортировки газа нашей неизменной целью является повышение надежности экспортных поставок. Для реализации этой цели в 2011 году был предпринят ряд принципиальных шагов, связанных с диверсификацией транс-

портных маршрутов. Прежде всего, введен в эксплуатацию «Северный поток» – первая магистраль, напрямую соединившая российскую и европейскую газотранспортные системы. Планируется начать в 2012 году строительство другого стратегического объекта, способствующего обеспечению безопасности экспорта, – «Южного потока». Также в отчетном году *Газпром* стал владельцем 100 % акций «Белтрансгаза», получив полный контроль над транспортировкой газа до западных границ Беларуси. Таким образом, мы уверенно сокращаем транзитные «зоны риска» между Россией и Европой.

Работа по диверсификации рынков призвана обеспечить *Газпрому* гарантированный устойчивый сбыт на долгосрочную перспективу.

Главным конкурентом по отношению к экспорту, рынком № 1 для *Газпрома* не только по объему поставок, но и по уровню доходности сегодня становится российский рынок газа. Компания газифицирует регионы России, формируя новых потребителей газа и значительно повышая качество жизни, в первую очередь сельского населения. Инвестиции в газификацию российских регионов по итогам 2011 года составили рекордную сумму – более 29 млрд руб. Однако на 2012 год запланирован новый рекорд – 37,66 млрд руб.

В новых регионах присутствия *Газпрома* – на Востоке России – мы закладываем прочную основу для газификации: компанией фактически с нуля создается газотранспортная инфраструктура. В 2011 году *Газпром* ввел в эксплуатацию первый магистральный газопровод на Востоке России – Сахалин – Хабаровск – Владивосток, который позволит начать масштабную газификацию региона.

Газпром в 2011 году завершил строительство первого морского газопровода для поставок газа на внутренний рынок – Джубга – Лазаревское – Сочи. Именно эта трасса станет основой энергоснабжения зимних Олимпийских игр 2014 года.

Проекты *Газпрома* колоссальны по масштабам, усилиям и инвестициям, но компания способна реализовывать их последовательно, в четком соответствии с намеченными сроками. Причина такой уверенности – высокий уровень финансовой устойчивости. По итогам 2011 года *Газпром* продемонстрировал рекордные финансовые результаты: выручка от продаж, валютная выручка, EBITDA и чистая прибыль достигли максимума за всю историю компании. Это позволило Совету директоров рекомендовать Собранию акционеров выплатить самые высокие в истории компании дивиденды по итогам работы в отчетном году.

Председатель
Совета директоров

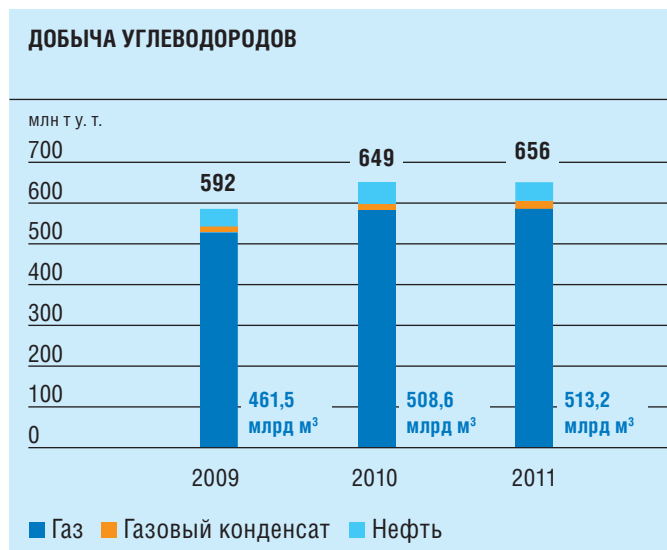
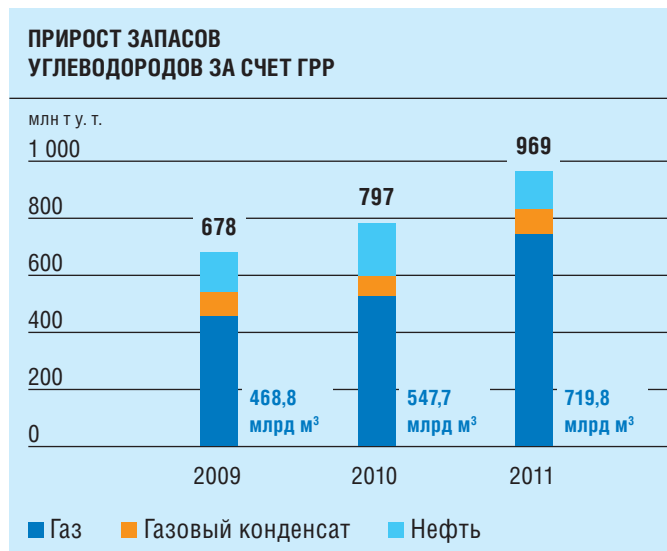
Виктор Зубков

Председатель
Правления

Алексей Миллер

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатели Группы Газпром



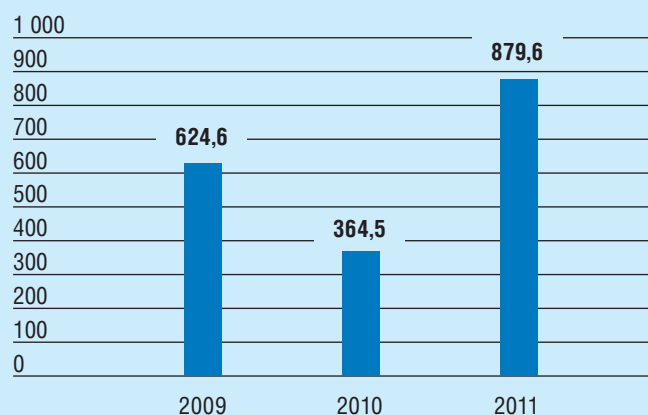
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
	2009	2010	2011	Изменение 2011/2010
Добыча газа в России				
<i>Группа Газпром, млрд м³</i>	461,5	508,6	513,2	0,9 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на <i>Группу Газпром</i> , млрд м ³	7,4	10,5	11,3	7,6 %
Добыча конденсата в России				
<i>Группа Газпром, млн т</i>	10,1	11,3	12,1	7,1 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на <i>Группу Газпром</i> , млн т	0,7	0,9	1,0	11,1 %
Добыча нефти в России				
<i>Группа Газпром, млн т</i>	31,6	32,0	32,3	0,9 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на <i>Группу Газпром</i> , млн т	19,1	20,7	20,5	-1,0 %
Переработка углеводородов				
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	30,4	33,6	33,2	-1,2 %
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	44,3	50,2	53,5	6,6 %
Продажи газа				
Продажи газа в России, млрд м ³	262,6	262,1	265,3	1,2 %
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	148,3	148,1	156,6	5,7 %
Продажи газа в страны БСС, млрд м ³	67,7	70,2	81,7	16,4 %

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
	2009	2010*	2011	Изменение 2011/2010
Выручка от продаж, млн руб.	3 118 462	3 661 699	4 735 822	29,3 %
Прибыль от продаж, млн руб.	844 499	1 161 832	1 622 289	39,6 %
Чистая прибыль, млн руб.	634 119	771 242	1 000 900	29,8 %
Объем капитальных вложений, млн руб.	634 976	883 310	1 327 699	50,3 %

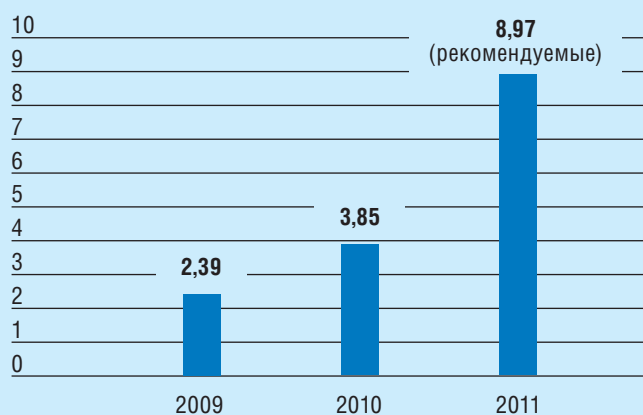
* Показатели за 2010 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2010 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2011 г.

Показатели ОАО «Газпром»

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛРД РУБ.



ДИВИДЕНДЫ НА АКЦИЮ, РУБ.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	2009	2010*	2011	Изменение 2011/2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	2 486 941	2 879 390	3 534 341	22,7 %
Прибыль от продаж, млн руб.	553 269	821 981	1 188 515	44,6 %
Чистая прибыль, млн руб.	624 613	364 478	879 602	141,3 %
Чистые активы**, млн руб.	5 879 933	6 187 890	7 540 012	21,9 %
Чистые активы на 1 акцию, руб.	248	261	318	21,8 %
Прибыль на 1 акцию, руб.	26,38	15,40	37,16	141,3 %
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	2,39	3,85	8,97***	133,0 %

* Показатели за 2010 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2010 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2011 г.

** Данные о чистых активах в графе «2010» приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а в графе «2011» – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2011 г.

*** В 2012 г. рекомендовано выделить 212 351,4 млн руб. на выплату дивидендов по итогам 2011 г.

Рост показателя «Чистая прибыль» в 2011 г. произошел в основном за счет таких показателей, как «Выручка от продаж», «Прочие доходы» и «Доходы от участия в других организациях». Основная причина роста выручки – увеличение объемов продаж газа и цен на него. Существенное увеличение «Прочих доходов» было в основном связано с ростом котировок акций компаний-эмитентов, преимущественно акций ОАО «Газпром нефть», в связи с чем ОАО «Газпром» отразило доходы в сумме 92 млрд руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2011 г.

КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ		
Рейтинговое агентство	Долгосрочный кредитный рейтинг на 31.12.2011 г.	Дата последнего изменения рейтинга / прогноза
Standard & Poor's	«BBB» (прогноз: стабильный)	18.08.2010 г.
Fitch Ratings	«BBB» (прогноз: стабильный)	22.01.2010 г.
Moody's	«Baa1» (прогноз: стабильный)	03.04.2009 г.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ И РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ			
	2009*	2010**	2011
Рентабельность***			
Рентабельность собственного капитала	10,62 %	5,89 %	11,67 %
Рентабельность активов	8,40 %	4,66 %	9,24 %
Ликвидность***			
Коэффициент текущей ликвидности	2,59	2,60	2,54
Коэффициент быстрой ликвидности	2,06	2,18	2,22
Финансовая устойчивость			
Соотношение заемного и собственного капитала	18,42 %	16,04 %	16,57 %
Рыночные индикаторы			
Коэффициент цена**** / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	6,95	12,57	4,61
Средняя рыночная капитализация, млрд долл.*****	116,5	131,7	155,2

* Показатели за 2009 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2009 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2010 г.

** Показатели за 2010 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2010 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2011 г.

*** Рассчитано по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 4 октября 2011 г. № 11-46/пз-н.

**** Цена на ММВБ на конец года.

***** Определяется как произведение среднегодовой цены акций на закрытие торгов на ММВБ по среднегодовому курсу Центрального банка России на общее количество выпущенных акций ОАО «Газпром».

Рост показателей рентабельности в 2011 г. по сравнению с 2010 г. в большей степени связан с ростом чистой прибыли ОАО «Газпром» по итогам 2011 г.

Более чем двукратное увеличение прибыли на одну акцию по сравнению с 2010 г. отразилось на коэффициенте «Цена / прибыль на акцию», снизившимся в 2011 г. до значения 4,61.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ



Подробнее в разделах
«Разведка и добыча»,
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Освоение углеводородных ресурсов полуострова Ямал

- Завершалась подготовка к освоению крупнейшего месторождения в рамках мегапроекта «Ямал» – Бованенковского. К концу 2011 г. сварено более 90 % первой нитки газотранспортной системы нового поколения Бованенково – Ухта. Первый газ Бованенковского месторождения будет подан в Единую систему газоснабжения России досрочно, во II кв. 2012 г.



Подробнее в разделе
«Разведка и добыча».

Подготовка к освоению арктического шельфа России

- Закончено строительство, отбуксирована и установлена на Приразломном нефтяном месторождении первая морская ледостойкая стационарная платформа, спроектированная и построенная в России. С добычей нефти на Приразломном будет положено начало освоению российского арктического шельфа.



Подробнее в разделе
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Реализация проекта «Северный поток»

- Начались коммерческие поставки европейским потребителям по первой нитке газопровода «Северный поток» – российская и европейская газотранспортные системы впервые оказались соединены напрямую.



Подробнее в разделе
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Продолжение работы над проектом «Южный поток»

- Подписано Соглашение акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с документом немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15 % в проекте за счет сокращения на 30 % доли ENI.
- Принято Сводное технико-экономическое обоснование газопровода «Южный поток».
- Введено в эксплуатацию одно из крупнейших подземных хранилищ газа в Юго-Восточной Европе – Банатский Двор, ставшее первым объектом в рамках проекта «Южный поток».
- Получено разрешение на строительство газопровода «Южный поток» через исключительную экономическую зону Турции.
- Принято решение о начале строительства в декабре 2012 г. газопровода «Южный поток» в варианте максимальной мощности – 63 млрд м³ в год.



Подробнее в разделах
«Разведка и добыча»,
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Формирование газовой отрасли на Востоке России

- Введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток, являющийся ключевым объектом создаваемой на востоке страны Единой системы газоснабжения. С пуском ГТС дан старт масштабной газификации регионов Дальнего Востока, созданы условия для поставок газа в страны АТР.
- Получена лицензия на Ковыктинское месторождение в Иркутской области.
- Начато обустройство Киринского ГКМ на шельфе Сахалина.



Подробнее в разделе
«Разведка и добыча».

Развитие газодобывающих мощностей в традиционных регионах добычи

- Началась добыча газа на Ныдинской площади Медвежьего месторождения, из валанжинских залежей Заполярного месторождения и туронских залежей Южно-Русского месторождения. Комплексный подход к освоению труднодоступных горизонтов в традиционных регионах добычи позволяет *Газпрому* успешно наращивать производственные мощности.



Подробнее в разделе
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Развитие сотрудничества со странами АТР

- Подписан Меморандум о взаимопонимании с Министерством нефтяной промышленности КНДР по проекту строительства газопровода в Республику Корея через территорию КНДР.
- Подписана с южнокорейской компанией Kogas «дорожная карта» по проекту организации трубопроводных поставок российского газа в Республику Корея через территорию КНДР.



Подробнее в разделе
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Укрепление сотрудничества с зарубежными партнерами в сфере подземного хранения газа

- Пущена в эксплуатацию вторая очередь крупнейшего в Австрии и второго по величине в Центральной Европе подземного хранилища газа Хайдах. В реализации проекта принимают участие *Газпром*, RAG и Wingas.



Подробнее в разделах
«Транспортировка, хранение
и газораспределение»,
«Электроэнергетика».

Реализация социально значимых проектов

- Продолжена реализация социального проекта *Газпрома* всероссийского масштаба – программы газификации регионов. На ее выполнение в 2011 г. были направлены рекордные инвестиции – более 29 млрд руб.
- Продолжалось строительство объектов для энергообеспечения зимних Олимпийских игр 2014 года. Введен в эксплуатацию газопровод Джубга – Лазаревское – Сочи, что позволит обеспечить надежное и бесперебойное газоснабжение г. Сочи и курортной зоны побережья Черного моря. Завершены основные строительные работы и установлено оборудование на Адлерской ТЭС – ключевом объекте энергообеспечения г. Сочи.
- Начата подача газа на объекты энергетики в городах Южно-Сахалинске и Владивостоке.



Подробнее в разделах
«Разведка и добыча»,
«Переработка»,
«Маркетинг».

Развитие нефтяного бизнеса

- Начато бурение на иракском месторождении Бафра.
- Московский и Омский НПЗ приступили к выпуску топлива более высокого экологического класса.
- Приобретены 113 АЗС в Новосибирской, Челябинской, Нижегородской областях и Краснодарском крае.



Подробнее в разделе
«Электроэнергетика».

Развитие электроэнергетического направления деятельности

- За 2011 г. *Группа* построила 1,9 ГВт генерирующих мощностей.

О КОМПАНИИ

Миссия ОАО «Газпром»

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

Стратегическая цель ОАО «Газпром»

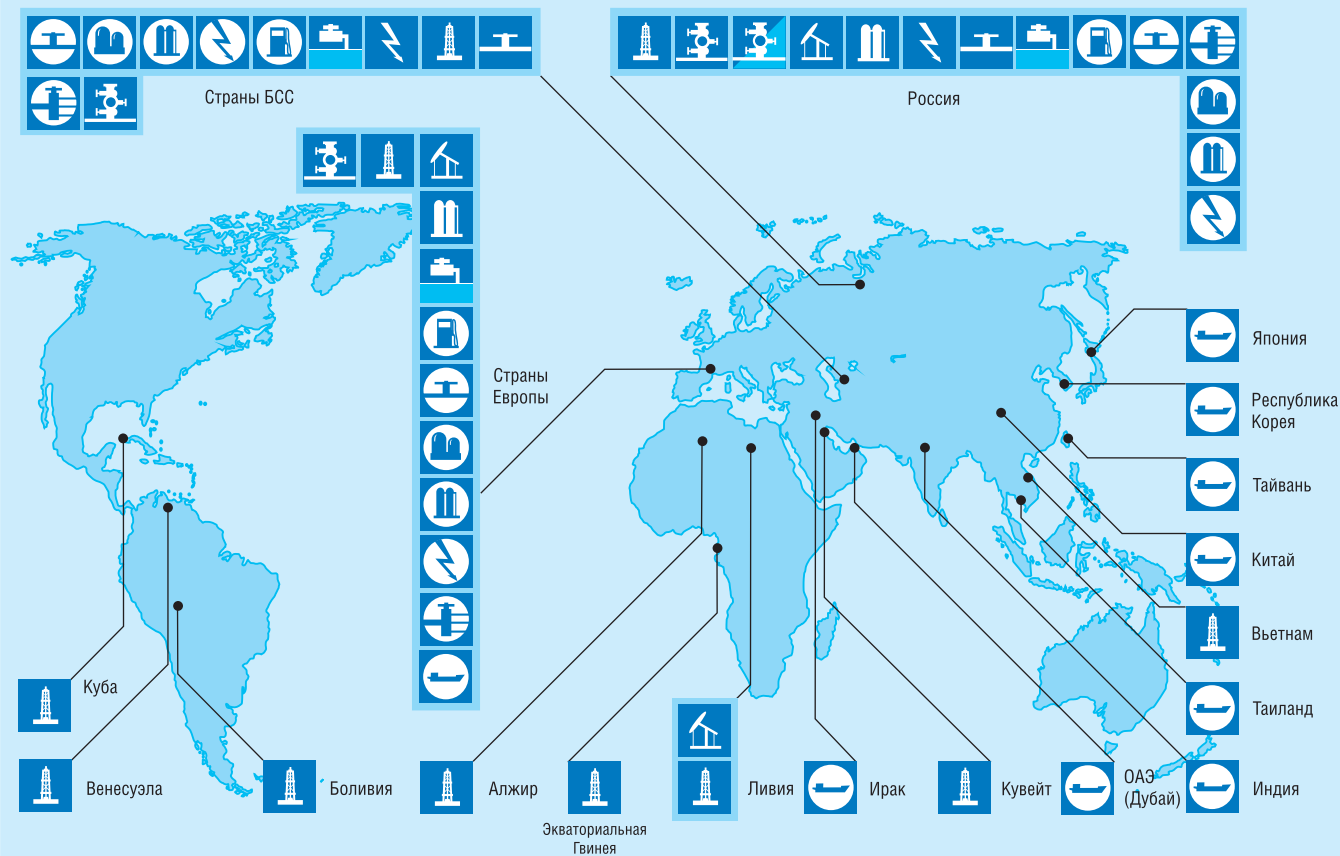
Стратегической целью является становление ОАО «Газпром» как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Принципы работы ОАО «Газпром»

- постоянное повышение эффективности производственной деятельности за счет использования накопленного опыта и научно-технического потенциала;
- эффективное управление имеющимися ресурсами (природными, человеческими, финансовыми, инновационно-технологическими);
- диверсификация деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышение капитализации и кредитных рейтингов;
- соблюдение интересов всех акционеров ОАО «Газпром»;
- совершенствование корпоративного управления;
- повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности;
- персональная ответственность руководителей за принятие управленческих решений;
- минимизация удельного негативного техногенного воздействия на природную среду.

Газпром в 2011 году

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ
И ЗА РУБЕЖОМ В 2011 Г.



- | | | |
|-----------------------------------|---|---|
| Поиск и разведка углеводородов | Транспортировка газа | Продажи газа конечным потребителям |
| Добыча газа и газового конденсата | Подземное хранение газа | Продажи нефти и газового конденсата |
| Добыча нефти | Производство электрической и тепловой энергии | Продажи продуктов переработки углеводородного сырья |
| Добыча метана угольных пластов | Спотовые продажи СПГ | Продажи электроэнергии |
| Переработка углеводородного сырья | Продажи газа, поставляемого по магистральным газопроводам | Реализация нефтепродуктов через АЗС |

Разведка и добыча

- **Мировой лидер по величине запасов и объемам добычи природного газа**
- **Активно развивающееся нефтяное направление деятельности**

18 %	доля в мировых запасах газа	6 988	величина фонда действующих газовых эксплуатационных скважин в России
72 %	доля в российских запасах газа	2,34	коэффициент восполнения запасов нефти и газового конденсата
1,4	коэффициент восполнения запасов газа	9 %	доля в российской добыче нефти и газового конденсата
15 %	доля в мировой добыче газа	6 151	величина фонда действующих нефтяных эксплуатационных скважин в России
77 %	доля в российской добыче газа		

Транспортировка и подземное хранение газа

- **Крупнейшая в мире газотранспортная система**
- **Развитая инфраструктура ПХГ на территории России и доступ к мощностям ПХГ за рубежом**

164,7 тыс. км	протяженность магистральных газопроводов <i>Газпрома</i> на территории России	66,7 млрд м³	суммарная активная емкость 25 объектов подземного хранения газа на территории России
683,2 млрд м³	объем газа, транспортированный по ГТС на территории России	3,0 млрд м³	доступ к активной емкости ПХГ в Европе

Переработка

- **Около половины общего объема переработки газа в России**
- **Ведущая позиция в переработке нефти и газового конденсата среди российских компаний**

1-е место	среди российских компаний по объемам переработки газа	77 %	глубина переработки нефти
52,5 млрд м³	мощности по переработке газа	75,4 млн т	мощности по переработке нефти и газового конденсата
15 %	доля в общем объеме переработки нефти в России		

Электроэнергетика

- Лидер по установленной мощности и производству электроэнергии в России

17 % российской генерации
электроэнергии

37 ГВт установленная мощность 81 электро-
станции на территории России

Маркетинг

- Основной поставщик газа российским потребителям и в страны БССТ
- Крупнейший экспортер газа на европейском рынке
- Выход на зарубежные рынки газа конечных потребителей и растущие объемы продаж СПГ
- Крупный участник мировой торговли нефтью
- Увеличивающиеся объемы реализации продуктов переработки с возрастающей долей розничных продаж

Более 70 % доля на российском рынке газа

55,4 млн т объем реализации продуктов
переработки, что на 6 %
превышает уровень 2010 г.

27 % доля на европейском рынке газа

2,3 млн т объем реализации СПГ
(увеличение на 24 %
по сравнению с 2010 г.)

11 % доля продаж нефтепродуктов
через сеть АЗС в общем
объеме продаж продуктов
переработки

6 % доля в общем объеме экспорта
российской нефти в дальнее
зарубежье

Примечание. Если не указано иное, показатели приведены за 2011 г. или по состоянию на 31.12.2011 г.

Перспективы развития

Текущее состояние и тенденции развития мирового энергетического рынка

Мировое потребление энергии может вырасти к 2030 г. на 40 %.

Несмотря на продолжающиеся кризисные явления в мировой экономике, в ближайшие десятилетия сохранится тенденция роста численности населения и уровня жизни, особенно в развивающихся странах, что будет способствовать увеличению спроса на энергию в мире в долгосрочной перспективе. По оценкам международных энергетических агентств и организаций, мировое потребление энергии вырастет к 2030 г. на 40 % по сравнению с текущим уровнем. При этом ископаемые топлива будут удовлетворять до 80 % всего энергопотребления. Нефть останется доминирующим видом энергоносителя, составляя в структуре энергопотребления 30 %. Доля возобновляемых источников энергии может вырасти до 15 %. Высокими темпами будет расти потребление газа: его доля в структуре мирового топливно-энергетического баланса может превысить 25 %.

Ожидается, что по сравнению с уровнем 2010 г. мировой спрос на газ к 2030 г. вырастет на 50 %. При этом рост потребления газа ожидается на всех целевых рынках *Газпрома*.

На приоритетном для *Газпрома* российском рынке потребление газа в 2011 г. составило 473,0 млрд м³, а в соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2030 г. оно может увеличиться до 539–564 млрд м³ в 2020 г. и до 605–641 млрд м³ в 2030 г.

Объемы потребления газа на основном экспортном рынке *Газпрома* – в Европе – будут постепенно увеличиваться. В долгосрочной перспективе сохранится неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе, обусловленная продолжением кризисных явлений в экономике Еврозоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции газовой промышленности с возобновляемыми источниками энергии и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. Однако, по оценкам международных организаций, после преодоления кризисных явлений ожидается ежегодный рост европейского спроса на природный газ в среднем на уровне 1,0 %. При этом в долгосрочной перспективе основной рост спроса на газ в Европе будет обеспечивать электроэнергетический сектор. Прогнозный диапазон спроса на природный газ в странах Европы в 2030 г. составляет 670–730 млрд м³.

На рынках стран СНГ начинают работать механизмы энергосбережения. Однако с учетом роста экономик стран региона здесь ожидается постепенное увеличение спроса на газ. По оценкам специалистов, в 2020 г. объем потребления газа в странах СНГ (исключая Россию) может достичь 240 млрд м³, в 2030 г. – 260 млрд м³.

Газпром уже начал поставлять сжиженный природный газ (СПГ) на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) и рассматривает этот регион как перспективный экспортный рынок для расширения поставок СПГ и экспорта трубопроводного российского газа. За прошедшее десятилетие потребление газа в данном регионе выросло практически в два раза и составило в 2010 г. около 0,5 трлн м³. Основными потребителями газа в АТР являются КНР, Япония, Таиланд, Республика Корея, Индонезия. Также являются крупными потребителями газа на азиатском рынке Индия и Пакистан. По оценкам международных организаций в этом регионе ожидается дальнейшее увеличение потребления природного газа самыми высокими в мире темпами. К 2030 г. потребление газа в АТР может увеличиться более чем в два раза.

По мере развития производства СПГ у *Газпрома* появится возможность для поставки российского газа и в другие перспективные регионы мира.

Основные направления развития Группы Газпром

В газовом бизнесе

Группа Газпром нацелена на поддержание своего лидирующего положения в глобальной газовой отрасли в долгосрочной перспективе. Для этого необходимо сохранить долю на российском рынке, обеспечивать треть европейского спроса на газ и занять 10–15 % рынка Северо-Восточной Азии. В планах *Группы Газпром* производство до 15 % мирового объема СПГ.

Для достижения поставленных целей *Газпром* планирует решить ряд стратегических задач.

В добыче газа наряду с поддержанием действующих месторождений продолжится активное освоение новых центров газодобычи на полуострове Ямал, континентальном шельфе арктических морей, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

В транспорте газа синхронно с ростом объемов добычи будет осуществляться дальнейшее развитие и модернизация Единой системы газоснабжения (ЕСГ). При этом для обеспечения эффективности поставок планируется максимально использовать действующую инфраструктуру. Продолжится работа по расширению ЕСГ России на восток страны, наращиванию мощностей по хранению газа и производству СПГ.

В области маркетинга газа предусматривается расширение присутствия на перспективных рынках газа, в том числе стран АТР, и увеличение объемов СПГ в экспортном портфеле *Газпрома*.

Основной целью развития в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения ценных компонентов из природного газа и попутного нефтяного газа, их эффективное использование для дальнейшей переработки в ликвидную продукцию с высокой добавленной стоимостью; модернизация действующих и создание новых газоперерабатывающих и газохимических производств, в том числе в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

В нефтяном бизнесе

Группа Газпром намерена увеличивать объемы добычи с учетом дочерних обществ и долей в ассоциированных компаниях. Отношение запасов к добыче планируется поддерживать на текущем уровне. Также предполагается расширение фонда месторождений за счет приобретения участков нераспределенного фонда и покупки активов на российском рынке. Планируется активно развивать зарубежные проекты.

В области нефтепереработки предполагается расширение объемов и повышение эффективности переработки нефти. Для достижения этих целей планируется увеличение собственных нефтеперерабатывающих мощностей в России и наращивание мощностей за рубежом.

Повышение эффективности переработки сырой нефти за рубежом планируется обеспечить за счет долевого участия в перерабатывающих мощностях и посредством долгосрочных контрактов процессинга. Рост переработки за пределами России зависит от темпов реализации планов по увеличению добычи нефти. Одновременно планируется реализация программ повышения качества моторных топлив, глубины переработки нефти, а также технического оснащения всех нефтеперерабатывающих заводов *Группы* в России.

В области маркетинга нефтепродуктов стратегической целью *Группы* является увеличение премиальных продаж через мелкооптовые и розничные сети, в том числе за счет расширения сети заправочных станций в России и за рубежом.

В электроэнергетическом бизнесе

Газпром нацелен на качественное повышение операционной эффективности генерирующих компаний *Группы* за счет модернизации существующих мощностей и строительства новых эффективных парогазовых мощностей для увеличения выработки электроэнергии и тепла. Изучаются возможности реализации электроэнергетических проектов в ряде стран Европы и Северо-Восточной Азии.

НОВЫЕ КАНАЛЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ

Введена в эксплуатацию первая очередь газопровода **«Северный поток»** мощностью **27,5 млрд м³** в год. Она даст возможность диверсифицировать каналы поставки, обеспечит повышение надежности снабжения газом европейских партнеров *Газпрома*.



Г О Р И З О Н Т Ы



Финляндия

Выборг

Россия

Эстония

Латвия

Россия

Литва

Беларусь

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

Совет директоров ОАО «Газпром»

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров
ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г.



Зубков Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров

1941 года рождения, окончил Ленинградский сельскохозяйственный институт.

Должности за последние пять лет:

2007 г. – руководитель Федеральной службы по финансовому мониторингу Российской Федерации

2007–2008 гг. – Председатель Правительства Российской Федерации

с 2008 г. – Первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2008 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Миллер Алексей Борисович

Заместитель Председателя Совета директоров

1962 года рождения, окончил Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А. Вознесенского.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095828 %



Акимов Андрей Игоревич

1953 года рождения, окончил Московский финансовый институт.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпромбанк»

(Открытое акционерное общество)

Год первого избрания в состав Совет директоров ОАО «Газпром» – 2011 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Ананенков Александр Георгиевич

1952 года рождения, окончил Уфимский нефтяной институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00693263 %



Газизуллин Фарит Рафикович

1946 года рождения, окончил Горьковский институт инженеров водного транспорта.

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 1998 г.

В 2011 г. являлся членом Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Карпель Елена Евгеньевна

1944 года рождения, окончила Киевский институт народного хозяйства им. Д.С. Коротченко.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2004 г.

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00074825 %



Кулибаев Тимур Аскарлович

1966 года рождения, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2007 г. – заместитель Председателя Правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»

2008–2011 гг. – заместитель Председателя Правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»

2011 г. – Председатель Правления АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»

Год первого избрания в состав Совет директоров ОАО «Газпром» – 2011 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Мау Владимир Александрович

1959 года рождения, окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова.

Должности за последние пять лет:

2007–2010 гг. – ректор Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

с 2010 г. – ректор Федерального бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»

Год первого избрания в состав Совет директоров ОАО «Газпром» – 2011 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Мусин Валерий Абрамович

1939 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2009 г.

В 2011 г. являлся Председателем Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Середа Михаил Леонидович

1970 года рождения, окончил Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.

В 2011 г. являлся членом Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00026379 %



Юсуфов Игорь Ханукович

1956 года рождения, окончил Новочеркасский политехнический институт, Всесоюзную академию внешней торговли.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – Специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям МИД Российской Федерации

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2003 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

Изменения в составе Совета директоров в 2011 г.

Члены Совета директоров, избранные в 2011 г.

Акимов Андрей Игоревич – член Совета директоров ОАО «Газпром»

(с 30 июня 2011 г.)

Кулибаев Тимур Аскарлович – член Совета директоров ОАО «Газпром»

(с 30 июня 2011 г.)

Мау Владимир Александрович – член Совета директоров ОАО «Газпром»

(с 30 июня 2011 г.)

Члены Совета директоров, полномочия которых прекращены в 2011 г.

Бергманн Буркхард – член Совета директоров ОАО «Газпром»

(до 30 июня 2011 г.)

Набиуллина Эльвира Сахипзадовна – член Совета директоров

ОАО «Газпром» (до 30 июня 2011 г.)

Шматко Сергей Иванович – член Совета директоров ОАО «Газпром»

(до 30 июня 2011 г.)

Правление ОАО «Газпром»

Сведения о лицах, входивших в состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г.

Председатель Правления



Миллер Алексей Борисович

1962 года рождения, окончил Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А. Вознесенского.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095828 %

Члены Правления



Васильева Елена Александровна

1959 года рождения, окончила Ленинградский финансово-экономический институт им. Н.А. Вознесенского.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00028135 %



Голубев Валерий Александрович

1952 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина).

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00074256 %



Козлов Александр Николаевич

1952 года рождения, окончил Московский государственный институт международных отношений.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00004722 %



Круглов Андрей Вячеславович

1969 года рождения, окончил Санкт-Петербургский технологический институт холодильной промышленности.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления – начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00032174 %



Медведев Александр Иванович

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00019869 %



Хомяков Сергей Федорович

1953 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2007 г. – первый заместитель генерального директора Службы безопасности ОАО «Газпром»

2007–2008 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор Службы безопасности ОАО «Газпром»

с 2008 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор филиала «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00019901 %



Аксютин Олег Евгеньевич

1967 года рождения, окончил Куйбышевский авиационный институт им. академика С.П. Королева.

Должности за последние пять лет:

2007 г. – главный инженер, первый заместитель генерального директора ООО «Кавказтрансгаз»

2007–2008 гг. – генеральный директор ООО «Надымгазпром»

2008 г. – генеральный директор ООО «Газпром добыча Надым»

с 2008 г. – начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00021785 %



Голко Ярослав Ярославович

1961 года рождения, окончил Ленинградский горный институт.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00007708 %



Дубик Николай Николаевич

1971 года рождения, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2007–2008 гг. – заместитель начальника Юридического департамента ОАО «Газпром»

2008 г. – первый заместитель начальника Юридического департамента ОАО «Газпром»

с 2008 г. – начальник Юридического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00095448 %



Илюшин Виктор Васильевич

1947 года рождения, окончил Уральский политехнический институт, Академию общественных наук при ЦК КПСС.

Должности за последние пять лет:

2007–2010 гг. – начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации ОАО «Газпром»

2010–2011 гг. – начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00015285 %



Павлова Ольга Петровна

1953 года рождения, окончила Дальневосточный государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00003013 %



Русакова Влада Вилориковна

1953 года рождения, окончила Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Должности за последние пять лет:

2007–2011 гг. – начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00002513 %



Селезнев Кирилл Геннадьевич

1974 года рождения, окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, Санкт-Петербургский государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2007–2010 гг. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

с 2010 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00013844 %



Федоров Игорь Юрьевич

1965 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Санкт-Петербургскую государственную академию сервиса и экономики.

Должности за последние пять лет:

2007–2009 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

с 2009 г. – генеральный директор ООО «Газпром комплектация»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00013608 %



Черепанов Всеволод Владимирович

1966 года рождения, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2007–2008 гг. – главный геолог Надымского нефтегазодобывающего управления филиала ООО «Надымгазпром»

2008 г. – главный геолог Надымского нефтегазодобывающего управления филиала ООО «Газпром добыча Надым»

2008–2010 гг. – заместитель генерального директора – главный геолог администрации ООО «Газпром добыча Надым»

с 2010 г. – начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00001267 %

Изменения в составе Правления в 2011 г.

Члены Правления, полномочия которых прекращены в 2011 г.

Ананенков Александр Георгиевич

заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

(полномочия члена Правления прекращены в связи с истечением срока полномочий, установленного решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 929)

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РАЗВИТИИ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2011 г. было проведено 101 заседание Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 12 – в очной форме, 89 – в форме заочного голосования), принято 214 решений по важнейшим направлениям деятельности (54 – на очных заседаниях, 160 – на заочных заседаниях).

Стратегическое развитие ОАО «Газпром»

В центре внимания Совета директоров в отчетном году находились вопросы комплексного стратегического развития ОАО «Газпром».

Стратегическим направлением работы ОАО «Газпром» является реализация 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 (далее – Восточная газовая программа).

Совет директоров поручил Председателю Правления ОАО «Газпром»:

- обеспечить продолжение работ по реализации следующих первоочередных инвестиционных проектов и работ в рамках Восточной газовой программы:
 - «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток»,
 - «Обустройство Киринского ГКМ», «Газопровод БТК Киринского ГКМ – ГКС «Сахалин»,
 - проведение геолого-разведочных работ на Киринском блоке шельфа о. Сахалин,
 - «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь газоснабжения г. Петропавловска-Камчатского. Обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений» (объекты II и III пусковых комплексов),
 - проведение полного комплекса геолого-разведочных работ на Чаяндинском НГКМ, обустройство Чаяндинского НГКМ на период опытно-промышленной эксплуатации;
- обеспечить подготовку и в IV кв. 2011 г. представить на рассмотрение Совета директоров перечень перспективных производственных объектов ОАО «Газпром» на Востоке России в рамках работы по корректировке Восточной газовой программы в соответствии с п. 6 протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации от 19 марта 2011 г. № ВП-П9-16пр, а также предложения по формированию благоприятных условий для развития газовой промышленности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;
- предусматривать в проектах инвестиционных программ ОАО «Газпром» необходимые средства для проведения геолого-разведочных работ и реализации инвестиционных проектов на Востоке России.

Совет директоров согласовал участие ОАО «Газпром» в ООО «Ковыктанефтегаз» путем приобретения 100 % доли в уставном капитале общества, что совместно с другим приобретенным у ОАО «Компания «РУСИА Петролеум» имуществом позволило ОАО «Газпром» переоформить на себя лицензию на право пользования недрами Ковыктинского ГКМ и существенно нарастить ресурсную базу.



Порядок согласования Советом директоров ОАО «Газпром» сделок с активами описан в разделе «Корпоративное управление».

Рассмотрев вопрос о путях повышения эффективности инвестиционной программы ОАО «Газпром», Совет директоров утвердил основные направления повышения эффективности инвестиционной программы ОАО «Газпром»:

- оптимизация планов ввода мощностей ОАО «Газпром»;
- повышение экономической эффективности инвестиционных проектов ОАО «Газпром» за счет оптимизации технических и стоимостных параметров объектов строительства в процессе проведения экспертизы проектной документации в ОАО «Газпром»;
- снижение стоимости реализации инвестиционных проектов путем оптимизации цен на важнейшие виды материально-технических ресурсов и проведения конкурентных закупок товаров, работ и услуг, а также осуществление мониторинга реализации инвестиционных проектов в соответствии с утвержденными технико-экономическими показателями в проектной документации;
- продолжение работы с федеральными органами исполнительной власти по доведению цен на газ до уровня, обеспечивающего формирование за счет собственных средств источников финансирования инвестиций, необходимых для функционирования и развития газовой отрасли, а также обеспечивающего равную доходность поставок газа на внешний и внутренний рынки;
- расширение использования методов проектного финансирования при реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром»;
- переход на финансирование социальных программ с использованием мер государственной поддержки.

Во внешнеэкономической сфере в целях укрепления позиций *Группы Газпром* на мировом энергетическом рынке признано целесообразным осуществить меры по диверсификации маршрутов экспорта и рынков сбыта, обеспечению безопасности и надежности поставок природного газа в соответствии со Стратегией ОАО «Газпром» в области производства и поставок СПГ. Совет директоров неоднократно рассматривал ход подготовки Сводного технико-экономического обоснования проекта «Южный поток».

Рассмотрев информацию о состоянии российско-украинских отношений в газовой сфере и о перспективе сотрудничества с Украиной, Совет директоров поручил Председателю Правления ОАО «Газпром»: обеспечить продолжение работы в рамках Контракта купли-продажи природного газа в 2009–2019 гг. от 19 января 2009 г. и Контракта об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период 2009–2019 гг. от 19 января 2009 г.; организовать продолжение работы на внутреннем рынке Украины через организации *Группы Газпром*, а также работы по созданию совместных предприятий в области добычи углеводородных ресурсов на территории Украины.

Совет директоров согласовал приобретение второго пакета акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего ОАО «Газпром» получило полный контроль над этим обществом.

Финансово-экономическая и инвестиционная деятельность

Основные параметры деятельности ОАО «Газпром» на 2011 г. определены в одобренных Советом директоров бюджете (финансовом плане), Инвестиционной программе ОАО «Газпром», а также программе оптимизации (сокращения) затрат на 2011 г.

Совет директоров уделял пристальное внимание текущему финансовому состоянию ОАО «Газпром», а особенно вопросам снижения издержек.

Рассмотрев вопрос о программе снижения издержек по отдельным направлениям деятельности в *Группе Газпром*, Совет директоров поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» продолжить работу по реализации мероприятий по

оптимизации затрат в 2012 г. и о результатах этой работы проинформировать Совет директоров в I кв. 2013 г.; организовать подготовку информации о результатах применения Положения о закупках товаров, работ, услуг Группой Газпром, утвержденного решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27 октября 2010 г. № 1662, и до конца 2011 г. представить материалы по данному вопросу для рассмотрения на заседании Совета директоров ОАО «Газпром».

В целях обеспечения информационной открытости закупочной деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ и перехода на проведение закупок в электронном виде Совет директоров поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» обеспечить:

- продолжение работы по обеспечению информационной открытости закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних обществ посредством публикации информации о закупках, в том числе в общедоступных средствах массовой информации (включая электронные средства массовой информации), в степени, достаточной для потенциальных участников закупок, а также по недопущению дискриминации и необоснованных ограничений количества участников закупок;
- проведение закупок в электронном виде, в том числе путем электронных аукционов, начиная с 1 июля 2011 г.;
- определение до конца 2011 г. номенклатуры товаров (работ, услуг), размещение заказов на поставки (выполнение, оказание) которых будет осуществляться путем проведения аукционов;
- не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом, ежеквартально, начиная с итогов I кв. 2012 г., представление в Совет директоров ОАО «Газпром», а также по итогам полугодия (начиная с итогов первого полугодия 2012 г.) – в Минэкономразвития России и ФАС России информации об итогах закупочной деятельности ОАО «Газпром» с учетом показателей, характеризующих в том числе количество проведенных электронных аукционов (из общего количества торгов), общую сумму проведенных электронных аукционов (из общего объема), процент достигнутой экономии по результатам проведенных электронных аукционов, процент достигнутой экономии по иным закупкам, процент несостоявшихся электронных аукционов;
- организацию работы по анализу контрактов, заключенных ОАО «Газпром» в 2010 г. по итогам конкурсных процедур, и представление результатов этой работы для их рассмотрения на заседании Совета директоров ОАО «Газпром» в мае 2011 г.

Значительное внимание было уделено программе газификации регионов Российской Федерации и общего их развития. Так, Совет директоров признал целесообразным участие ОАО «Газпром» в реализации подготовленного администрацией Тамбовской области пилотного проекта «Повышение энергоэффективности экономики – ключевой фактор развития агропромышленного комплекса региона» и поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» организовать работу по проведению анализа данного пилотного проекта, а также по подготовке технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта газоснабжения Тамбовской области с проведением корректировки генеральной схемы газоснабжения региона для повышения эффективности использования природного газа организациями агропромышленного комплекса Тамбовской области и проинформировать Совет директоров о проделанной работе в I кв. 2012 г.

Совет директоров рассмотрел информацию о проводимой работе по повышению эффективности участия ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в уставных капиталах компаний банковско-финансового сектора, информацию ряда дочерних обществ об эффективности использования капитальных вложений по основным объектам вложений.

Повышение эффективности управления

Совет директоров рассмотрел итоги работы по управлению имуществом и иными активами ОАО «Газпром» и его дочерних обществ по результатам 2010 г. и поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» организовать дальнейшую работу по совершенствованию системы управления имуществом и иными активами ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в целях обеспечения реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности деятельности ОАО «Газпром».

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

В соответствии с решениями Совета директоров ОАО «Газпром» от 8 декабря 2010 г. № 1691 и от 27 сентября 2011 г. № 1883 запланировано поступление доходов от реализации непрофильных/неэффективных активов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в размере 11,9 млрд руб. (с учетом внутригрупповых сделок). Фактическое поступление доходов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в 2011 г. составило 12,3 млрд руб. (103,4 %), в том числе от внутригрупповых сделок – 4,1 млрд руб.

В 2011 г. обеспечено прекращение участия в 11 объектах долгосрочных финансовых вложений: ООО «Газпром бурение» (4 050 млн руб.), ООО «СМУ-7» (28,5 млн руб.), ОАО «ТИСМА» (188,1 млн руб.), ООО «ВТГСМ» (68,3 млн руб.) и др. При этом обеспечена реализация активов, имеющих неудовлетворительное финансовое состояние, достаточно невысокую рыночную стоимость, предпродажная подготовка по которым проводилась несколько лет, среди которых: ООО «Дитангаз» (68 %) – 3,8 млн руб., ЗАО «ИК «Горизонт» (35 %) – 3,03 млн руб., ЗАО «Юбилейное» (7,82 %) – 4,2 млн руб. и др.

В целях организационного обеспечения стратегии ОАО «Газпром» в сфере реализации газа приняты решения о согласовании участия ОАО «Газпром» в компании South Stream AG, ООО «Питер Газ», об открытии представительства ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия.

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Разведка и добыча



Различия между российской классификацией запасов и стандартами PRMS представлены в справочнике «Газпром в цифрах 2007–2011 гг.».

Значительный ресурсный потенциал Группы Газпром – одно из важнейших конкурентных преимуществ компании.

На лицензионных участках Газпрома, расположенных преимущественно на территории России, сосредоточено около 18 % мировых и около 72 % российских запасов газа. Разведанные запасы углеводородов Группы Газпром на территории зарубежных стран незначительны и по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляли менее 1 % запасов Группы категорий А+В+С₁ на территории России.

По результатам аудита запасов углеводородов Группы Газпром по международным стандартам PRMS, проведенного компанией DeGolyer and MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2011 г., доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы оценены в 29,2 млрд т у. т. Текущая приведенная стоимость запасов составила 299,2 млрд долл., увеличившись на 11 %, или на 29,6 млрд долл., по сравнению с оценкой на 31 декабря 2010 г. Оценены 90 % запасов газа, 83 % конденсата и 89 % нефти категорий А+В+С₁.

ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ PRMS ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011 Г.

	Газ, млрд м ³	Конденсат*, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Доказанные запасы	19 212,6	605,2	723,9	24 071,9
Вероятные запасы	3 631,5	152,6	492,2	5 112,9
Доказанные и вероятные запасы	22 844,1	757,8	1 216,1	29 184,8

* Запасы конденсата Газпром нефти учтены в объемах нефти.

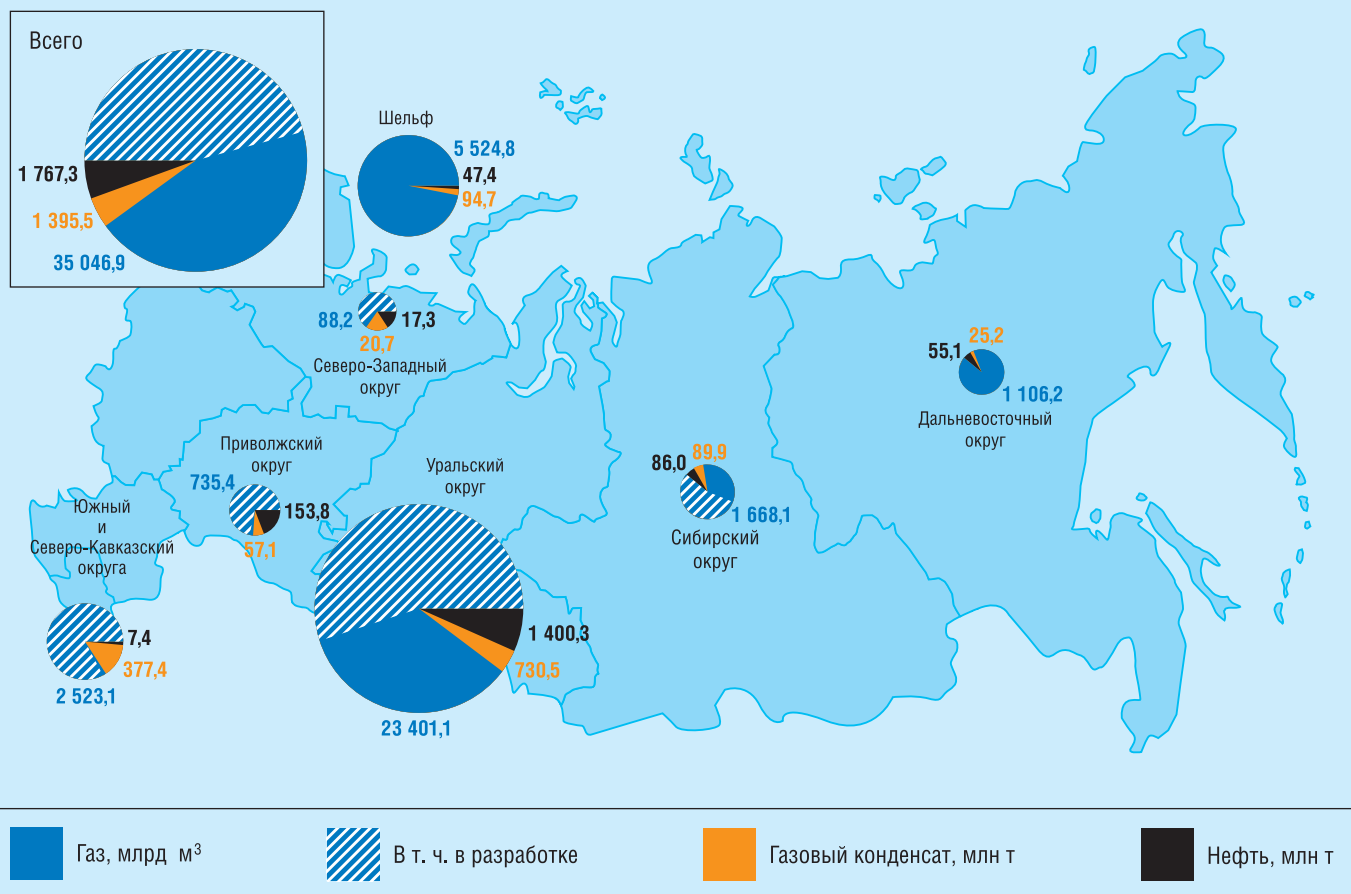
По сравнению с оценкой на 31 декабря 2010 г. доказанные и вероятные запасы углеводородов Газпрома увеличились на 0,5 млрд т у. т. в основном в связи с введением в аудит новых месторождений (Малыгинское, Западно-Тамбейское и Тасийское), уточнением геологических моделей Чайядинского, Мыльджинского, Южно-Русского, Губкинского, Каменномысского-море месторождений, а также параметров разработки Оренбургского месторождения.

Деятельность на территории России

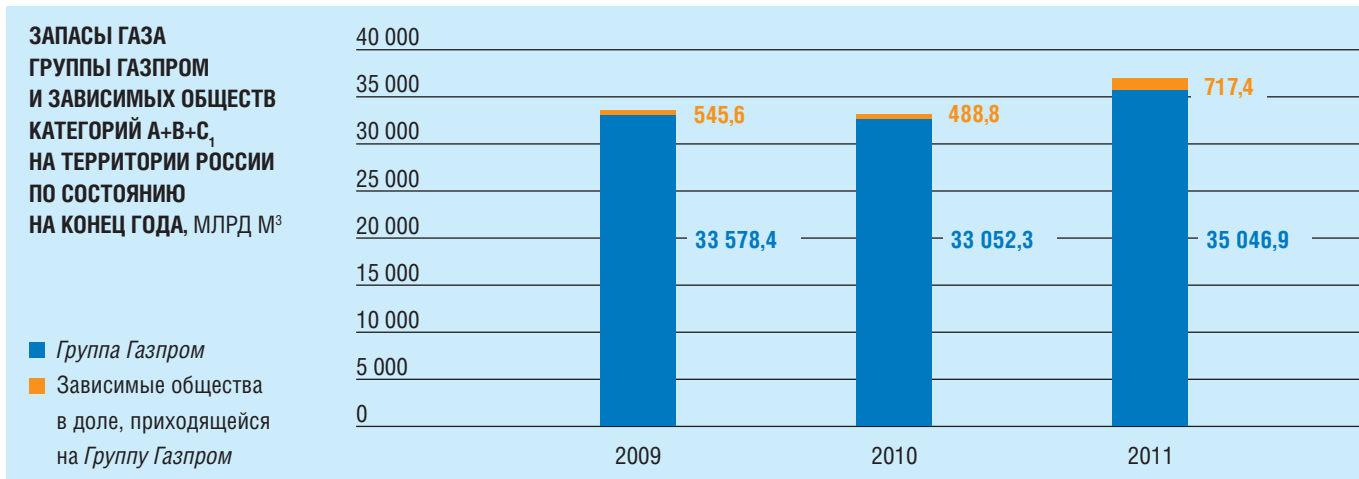
По состоянию на 31 декабря 2011 г. *Группой* разрабатывалось 124 месторождения углеводородов. Более половины (55 %) разведанных запасов газа *Газпрома* на территории России и около 85 % его добычи приходится на основные газодобывающие дочерние общества *Группы* – ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым» и ООО «Газпром добыча Ноябрьск», работающие в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО). Деятельность по освоению нефтяных запасов *Группы* консолидируется в *Газпром нефти* и сосредоточена в основном на территории ЯНАО и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО), а также Томской, Омской, Оренбургской и Иркутской областей. Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2011 г. *Группа Газпром* имела долевое участие в зависимых компаниях-недропользователях: газодобывающей компании ЗАО «Нортгаз» (51 %), в нефтедобывающих ОАО «НГК «Славнефть» (49,85 %), ЗАО «Мессояханефтегаз» (50 %) и ОАО «Томскнефть» ВНК (50 %), Salym Petroleum Development N.V. (50 %), в Sakhalin Energy (50 %) – компании-операторе проекта «Сахалин-2».

Также *Группа* имеет 50 % участия в ООО «Ямал развитие», владеющем 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия». Ее дочерним компаниям принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородов на нефтегазоконденсатных месторождениях в ЯНАО.

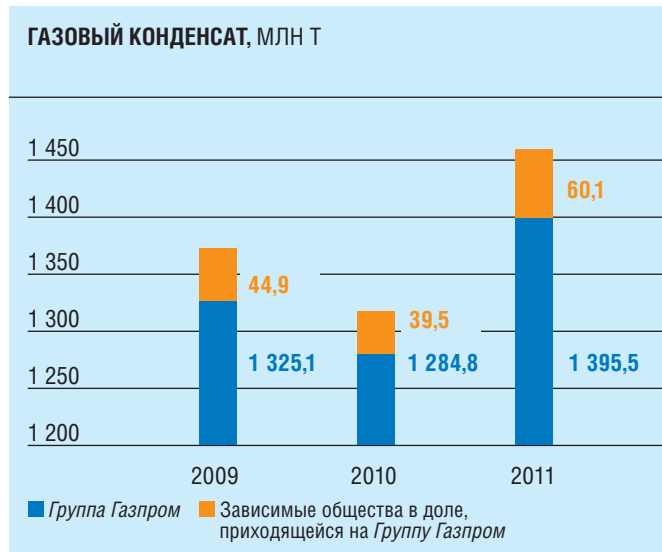
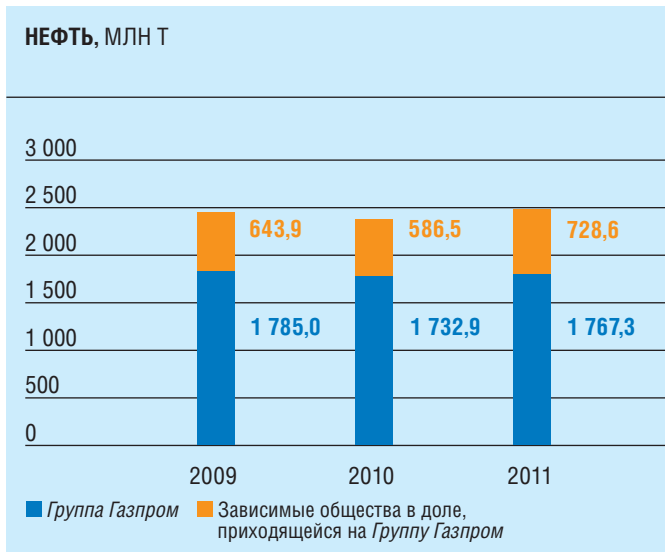
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ КАТЕГОРИЙ А+В+С, ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



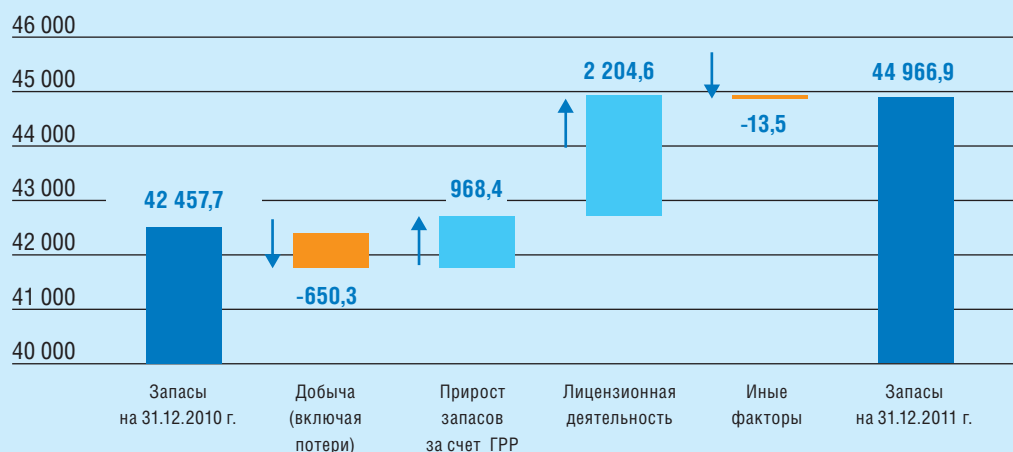
Доля миноритарных акционеров в запасах Группы Газпром категорий А+В+С₁ по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 595,9 млрд м³ газа, 0,3 млн т газового конденсата и 53,4 млн т нефти.



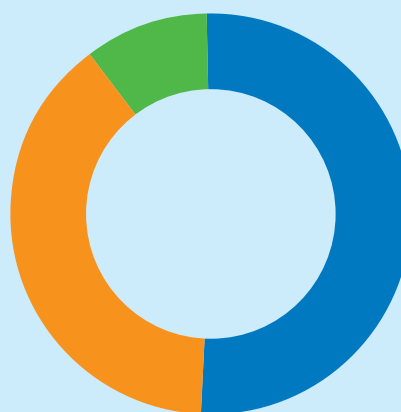
ЗАПАСЫ ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ КАТЕГОРИЙ А+В+С₁ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ГОДА



**ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ
УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ
ГАЗПРОМ КАТЕГОРИЙ А+В+С,
НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ
В 2011 Г., МЛН Т У. Т.**



**СТРУКТУРА РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ
ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011 Г.**



В разработке*	51 %
Подготовлены к разработке	39 %
В разведке	10 %

* Разрабатываемые месторождения могут включать неразрабатываемые залежи.

Геолого-разведочные работы

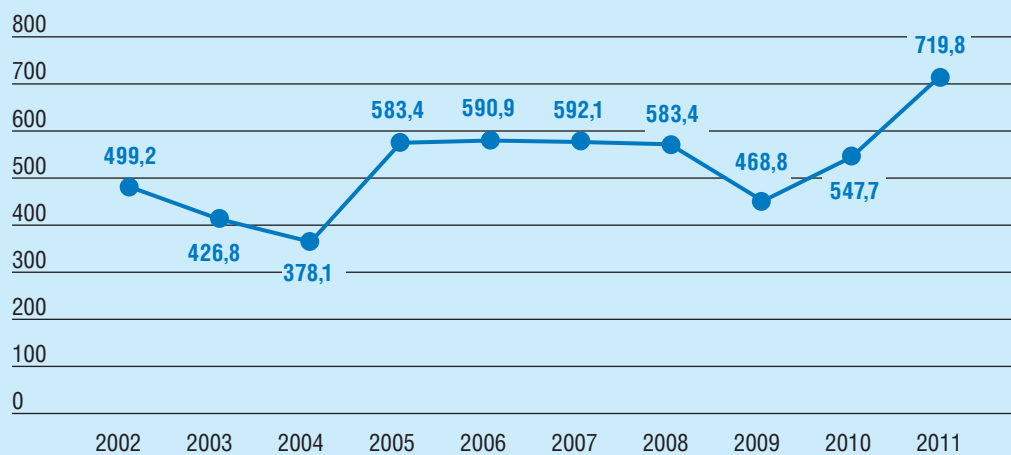
Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Газовый конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
ГРП	719,8	38,4	58,0	968,4
Передачи запасов, разведанных в 2011 г., в нераспределенный фонд недр России*, на баланс других компаний, приобретения с баланса других компаний	-16,9	-1,6	-0,8	-22,9

* В соответствии с законодательством Российской Федерации недропользователь не имеет безусловного права на разработку запасов, обнаруженных им на участках лицензий с целью геологического изучения и за пределами лицензионных участков. Такие запасы передаются в нераспределенный фонд недр Российской Федерации. В дальнейшем недропользователь имеет преимущественное право на получение лицензии на их разработку.

Для обеспечения устойчивого роста добычи в среднесрочной и долгосрочной перспективе *Группа Газпром* уделяет особое внимание проведению поисково-разведочных работ.

В 2011 г. *Газпромом* обеспечен рекордный прирост запасов газа за счет геолого-разведочных работ (ГРР), что составило 65 % прироста запасов газа за счет ГРР в целом по России.

**ПРИРОСТ ЗАПАСОВ ГАЗА
ГРУППЫ ГАЗПРОМ ЗА СЧЕТ
ГРР, МЛРД М³**



***Газпромом* обеспечен рекордный за десять лет прирост запасов газа за счет ГРР.**

В 2011 г. геолого-геофизические исследования проводились во всех нефтегазоносных провинциях России: в Западной и Восточной Сибири, на Дальнем Востоке, в Оренбургской области, в Краснодарском крае, в Республике Коми, на шельфе Карского и Охотского морей.

Для поиска новых и детализации выявленных объектов выполнен комплекс ГРР: пробурено 157,7 тыс. м горных пород, выполнено 2,8 тыс. пог. км сейсмоки 2D, 8,8 тыс. км² – съемки 3D. Закончены строительством 60 поисково-оценочных и разведочных скважин, в том числе 45 продуктивных.

ГРП НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ РОССИИ

По состоянию на 31 декабря 2011 г. *Группа Газпром* владела лицензиями на 15 морских месторождений (из них четыре месторождения распространяются также на территорию суши), большая часть из которых подготовлена к промышленной разработке, а также на три перспективных участка, расположенных на дальневосточном шельфе.

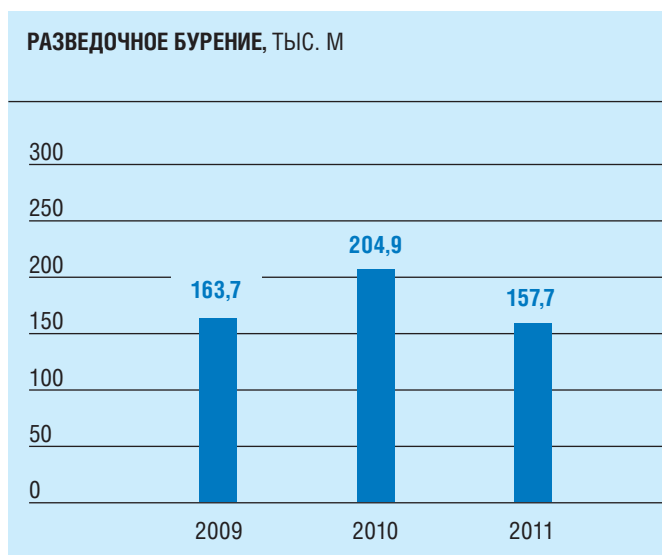
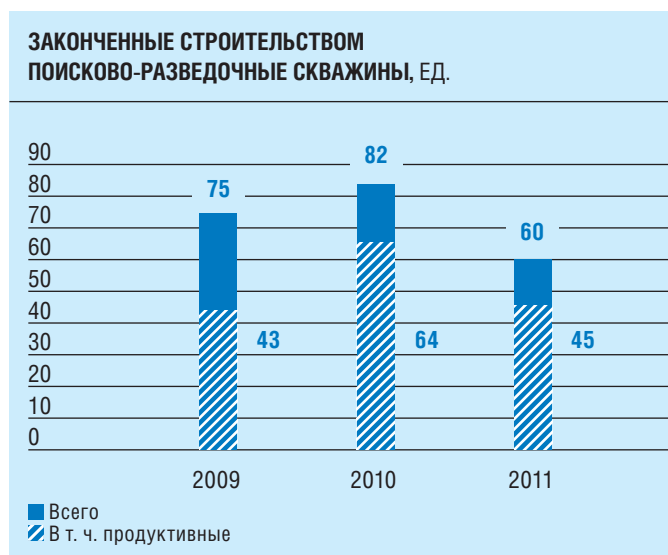
В 2011 г. утверждена скорректированная Программа освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г., которая является стратегическим документом, определяющим направления деятельности ОАО «Газпром» на российском шельфе. Программа предполагает применение комплексного подхода, позволяющего наиболее рационально использовать технические средства и инфраструктуру при реализации шельфовых проектов. В частности, в Баренцевом море предполагается комплексное обустройство Штокмановского месторождения и его спутников, в Печорском море – совместная разработка Приразломного и Долгинского нефтяных месторождений. Разработка месторождений Северо-Каменномыское и Каменномыское-море в акваториях Обской и Тазовской губ станет основой комплексного освоения целой группы близко расположенных месторождений. На сахалинском шельфе предусматривается комплексная разработка месторождений на принадлежащих *Газпрому* лицензионных участках проекта «Сахалин-3».

На шельфе арктических морей и Сахалина по состоянию на 31 декабря 2011 г. *Группой* создана мощная ресурсная база в объеме 6,8 млрд т у. т., из них газа – 6,3 трлн м³ по промышленно значимым категориям (C₁+C₂). К 2030 г. в результате проведения *Группой Газпром* ГРП на шельфе России ожидается прирост запасов в объеме более 11 млрд т у. т. (в 2005–2011 гг. прирост запасов компании на шельфе составил более 2,2 млрд т у. т.). Реализация Программы позволит *Газпрому* к 2030 г. ежегодно добывать на российском шельфе более 200 млрд м³ газа и около 10 млн т нефти.

На шельфе арктических морей и Сахалина *Группой* создана ресурсная база в объеме 6,8 млрд т у. т.

На финансирование ГРП на территории России в 2011 г. направлено 50,7 млрд руб. (с учетом НДС).

ГРП НА УГЛЕВОДОРОДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ



В результате ГРП в 2011 г. открыты пять месторождений: Мынгинское на шельфе Охотского моря, Новотатищевское в Оренбургской области, Северо-Трассовое и Мыгинское в Томской области, а также Игнялинское в Иркутской области.

Основной прирост запасов газа категории C_1 получен на ранее открытых Южно-Кириномском и Кириномском месторождениях сахалинского шельфа (156,3 млрд m^3), а также в Республике Саха (Якутия) на Чайядинском месторождении (178,2 млрд m^3) и в ЯНАО на Южно-Русском месторождении (139,8 млрд m^3).

Восполнение запасов газа в 2011 г. составило 140 %, жидких углеводородов – 234 %. Эффективность ГРП – 6 142 т у. т./м.

Лицензирование

Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд m^3	Газовый конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Получения лицензий	1 803,7	82,5	3,6	2 204,6
Сдачи лицензий	–	–	–	–

По состоянию на 31 декабря 2011 г. *Группа Газпром* на территории России владела 261 лицензией на право пользования участками недр с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Общая площадь лицензионных участков *Группы Газпром* на территории России по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 318,8 тыс. km^2 , в том числе на шельфе – 61,8 тыс. km^2 .

В 2011 г. по распоряжению Правительства России в Республике Саха (Якутия) получено четыре лицензии на право пользования недрами Верхневилучанского, Соболах-Неджелинского, части Среднетюнгского и Тас-Юряхского месторождений. Суммарные запасы газа указанных месторождений по категориям $C_1 + C_2$ оцениваются в 550,6 млрд m^3 . Затраты на приобретение составили 7,3 млрд руб.

Также на ОАО «Газпром» переоформлена принадлежавшая ОАО «Компания «РУСИА Петролеум» лицензия на право пользования недрами Ковыктинского ГКМ в связи с приобретением ОАО «Газпром» в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)», имущества предприятия-банкрота ОАО «Компания «РУСИА Петролеум». Запасы Ковыктинского месторождения оцениваются в 1,5 трлн m^3 газа и 77 млн т конденсата категорий $C_1 + C_2$ по состоянию на 31 декабря 2011 г.

В 2011 г. сданы 16 лицензий на право пользования недрами, в том числе 7 – в связи с окончанием срока действия лицензий, 9 – из-за нецелесообразности продолжения работ. Продлен срок действия лицензий по 18 участкам.

Сделки с активами

Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд m^3	Газовый конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Приобретения активов	–	–	9,1	13,0
Выбытия активов	–0,02	–	–3,1	–4,4

Группа Газпром нефть начала консолидировать бизнес в новом для себя регионе – Оренбургской области. Компания приобрела ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении с запасами 12,7 млн т нефти по категориям $C_1 + C_2$ по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также долю в размере 87,5 % в ЗАО «Южурал-нефтегаз», которое владеет лицензией на Капитоновское месторождение, расположенное в 30 км от Царичанского. Запасы месторождения оцениваются в 5,2 млн т нефти по категориям $C_1 + C_2$.

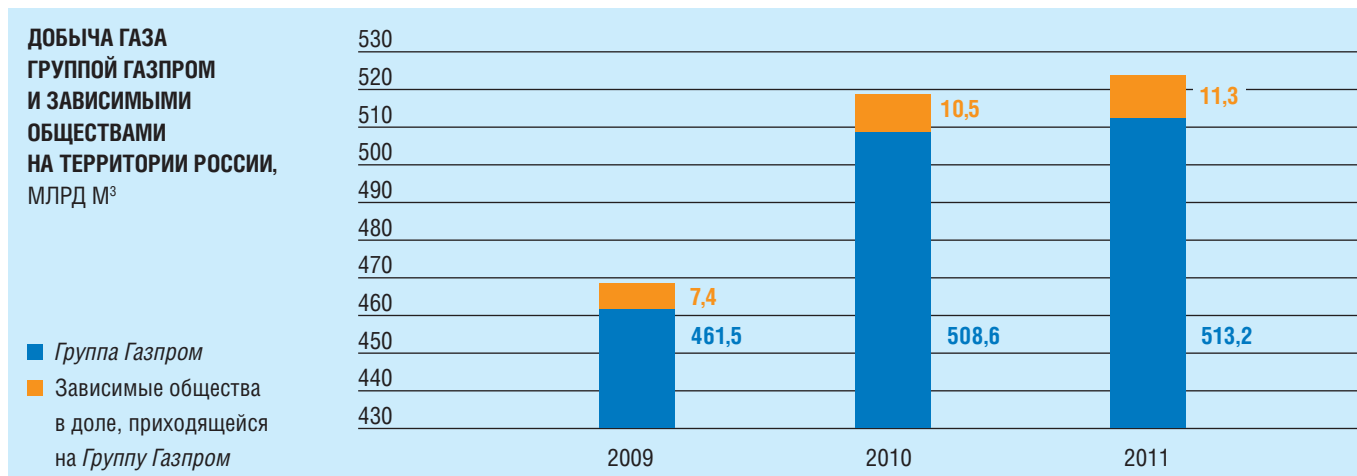
Переоценка

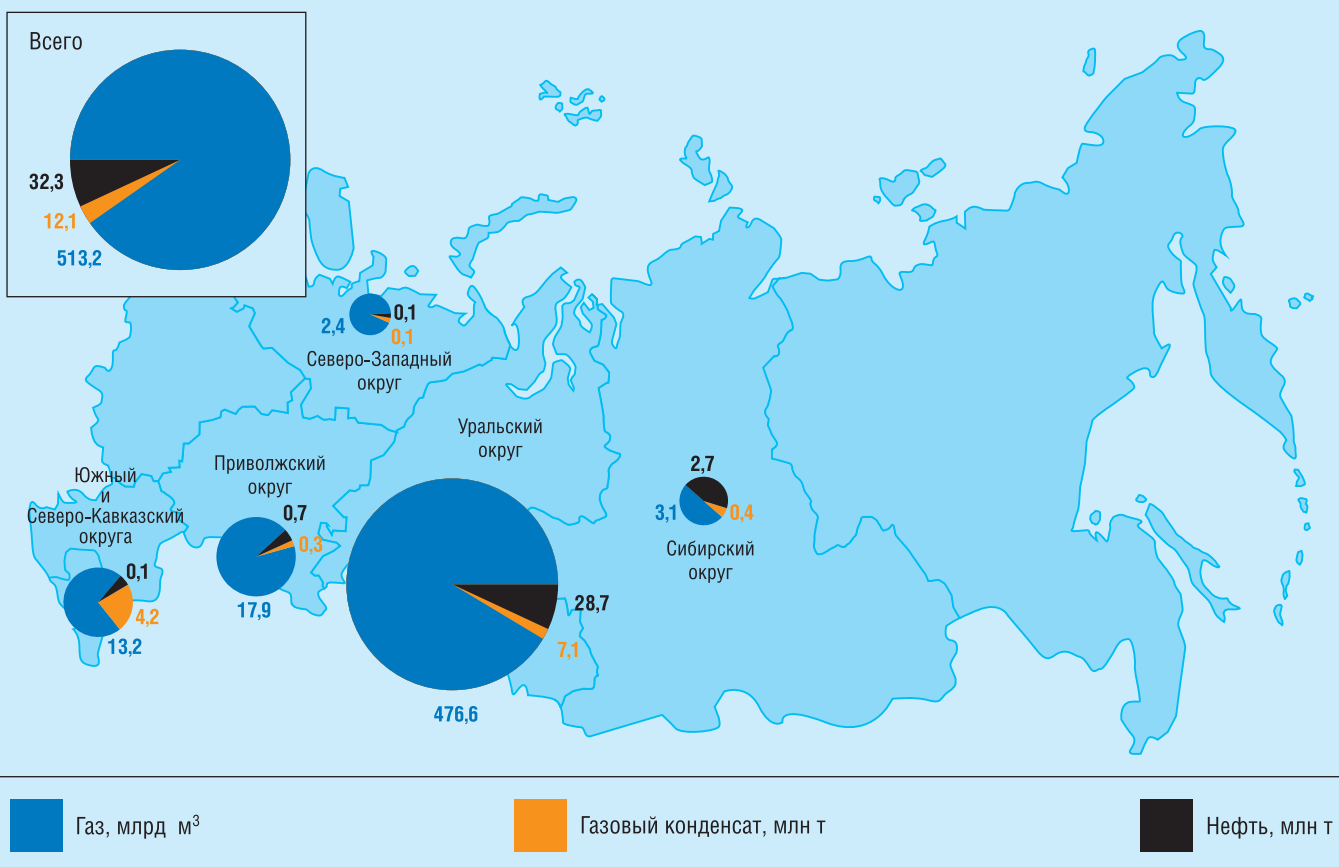
Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Газовый конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Переоценки	0,5	0,1	0,1	0,8

В 2011 г. переоценены запасы газа вследствие изменения подсчетных параметров по Талдинскому метаноугольному и Губкинскому газовому месторождениям.

Добыча

Газ. В 2011 г. на территории Российской Федерации Газпром добыто 513,2 млрд м³ газа, что составляет 77 % в общем объеме добычи газа в России.



**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ
ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО РЕГИОНАМ РОССИИ**


**Правление
ОАО «Газпром»
приняло решение
подать первый
газ Ямала в ЕСГ
досрочно –
в июне 2012 г.**

Естественное падение добычи газа на сеноманских залежах газовых месторождений Группы Газпром (Уренгойское, Ямбургское, Медвежье) было компенсировано вводом новых мощностей.

Капитальные вложения в добычу газа, включая эксплуатационное бурение и ГРП, составили 237,4 млрд руб., что на 17,3 % выше, чем в 2010 г. Основной объем капитальных вложений был направлен на обустройство Бованенковского месторождения на полуострове Ямал и строительство железной дороги Обская – Бованенково, разработку Киринского и Заполярного месторождений, поддержание текущего уровня добычи на Медвежьем, Уренгойском и Ямбургском месторождениях, разработку Ныдинского участка Медвежьего месторождения, месторождений на Дальнем Востоке России – Кшукского и Нижне-Квакчикского.

В 2011 г. введены в эксплуатацию:

- ДКС мощностью 30 МВт на УКПГ-5В (1 цех) Уренгойского НГКМ;
- установка подготовки газа производительностью 2,0 млрд м³ в год на Ныдинском участке Медвежьего ГКМ;
- 187 эксплуатационных газовых скважин.

Увеличена мощность ДКС сеноманских залежей Еты-Пуровского и Вынгаихинского месторождений на 48 МВт, а также ДКС на Комсомольском газовом промысле на 16 МВт.

Проходка в эксплуатационном бурении на газ составила 476,8 тыс. м.

Россия

Южная Корея



НОВЫЕ РЫНКИ СБЫТА

Газпром наращивает поставки СПГ в Японию и Южную Корею. Общий объем поставок в 2011 году составил

более 2 млн т.

Г О Р И З О Н Т Ы



КОМПЛЕКСНАЯ ПРОГРАММА РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ДОБЫЧИ ГАЗА

В 2011 г. Правлением ОАО «Газпром» утверждена Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на 2011–2015 гг. Реализация Программы направлена на достижение стратегической цели ОАО «Газпром» – обеспечение надежности поставок природного газа потребителям на внутреннем рынке и выполнение экспортных обязательств.

Реализация Программы позволит за десятилетний расчетный период предотвратить снижение добычи газа по включенным в нее месторождениям на 414,5 млрд м³. Сокращение эксплуатационных затрат может достигнуть при этом 29,9 млрд руб. Суммарный объем инвестиций, предусмотренный Программой, составляет 265,2 млрд руб.

Газпром планомерно вводит в эксплуатацию новые добычные мощности в ЯНАО. При этом эффективно используется потенциал действующих месторождений Надым-Пур-Тазовского региона за счет подключения более глубоких залежей, чем традиционные сеноманские.

Начата добыча газа и газового конденсата на Ныдинском участке Медвежьего месторождения из апт-альбских отложений. После подключения семи скважин участок выйдет в 2012 г. на проектный уровень добычи – 2,3 млрд м³ газа и более 5 тыс. т газового конденсата в год.

В апреле 2011 г. *Газпром* ввел в эксплуатацию промысел по добыче газа и газового конденсата из валанжинских залежей Заполярного НГКМ.

Также в отчетном году в эксплуатацию были введены две сеноманские газовые залежи на Муравленковском и Новогоднем месторождениях *Газпром нефти*.

На Южно-Русском НГКМ введена в опытно-промышленную эксплуатацию экспериментальная двухзабойная скважина и впервые получен туронский газ, который подан в ЕСГ России. Дебит скважины составляет 200 тыс. м³ в сутки. Запуск скважины стал первым опытом *Группы Газпром* по добыче газа из туронских залежей, которые залегают на глубине 810–840 м. Их особенность заключается в неоднородности и изменчивости литологического состава, низкой проницаемости коллекторов.

РАЗВИТИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА С ЗАРУБЕЖНЫМИ ПАРТНЕРАМИ

В октябре 2011 г. в Германии состоялось подписание рамочного соглашения между ОАО «Газпром» и Wintershall по обмену активами, в соответствии с которым предусматривается возможность совместного освоения двух участков ачимовских залежей Уренгойского месторождения, а также участие *Газпрома* в нефтегазовых проектах Wintershall по геологоразведке и добыче в Северном море.

Для укрепления ресурсной базы ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток *Газпром* в 2011 г. приступил к обустройству Киринского ГКМ на шельфе Сахалина. Ввод месторождения в эксплуатацию запланирован на 2012 г.

Продолжалось обустройство месторождений на западном побережье Камчатки: введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение, обеспечен вывод Кшукского месторождения на проектную производительность – 175 млн м³ в год.

ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ МЕТАНА УГОЛЬНЫХ ПЛАСТОВ

На территории Российской Федерации сосредоточены большие запасы нетрадиционного газа. *Газпром* развивает технологии для их разработки.

В 2011 г. продолжены работы по освоению запасов метана угольных пластов в рамках проекта «Метан Кузбасса». Проводились ГРП на Талдинской и Нарыкско-Осташкинской площадях. На Талдинской площади продолжена работа в режиме пробной эксплуатации одной экспериментальной и семи разведочных скважин. Суммарная добыча газа достигала 20 тыс. м³ в сутки. Реализация газа потребителям ведется через АГНКС. Кроме того, добываемый газ используется для выработки электроэнергии для собственных нужд.

Около 1 % объема добытого *Группой Газпром* в 2011 г. газа приходится на попутный нефтяной газ (ПНГ). Уровень использования ПНГ в 2011 г. по *Группе Газпром*, демонстрируя тенденцию к увеличению, достиг 68,4 %.

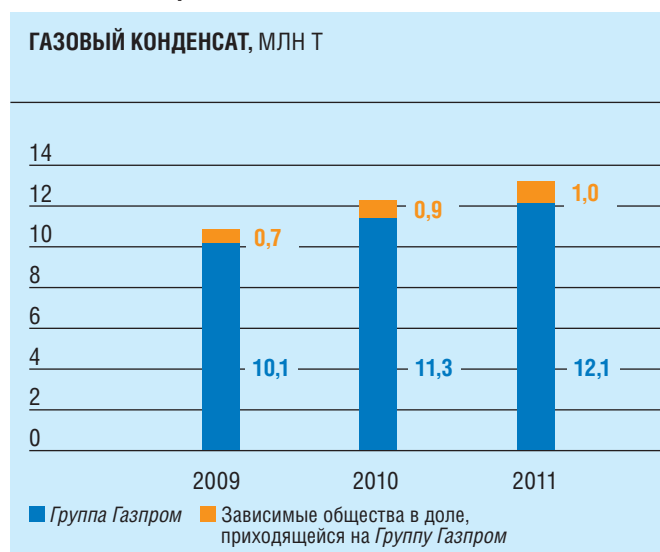
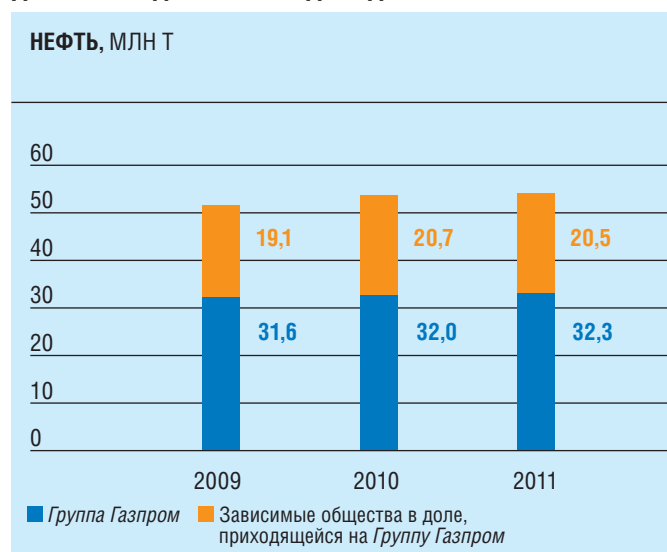
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПНГ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

	2009	2010	2011
Ресурс ПНГ, млрд м ³	6,3	6,7	6,9
Использование ПНГ, %	59,1	64,1	68,4
в т. ч. <i>Группа Газпром нефть</i> , %	48,1	55,3	58,8

Группой Газпром нефть в 2011 г. продолжена реализация среднесрочной инвестиционной программы «Утилизация и повышение эффективности использования попутного нефтяного газа», которая предусматривает, в частности, синхронизированное расширение существующих мощностей по транспортировке газа дочерних обществ *Газпром нефти* и расположенных в регионе мощностей по переработке газа ЗАО «СИБУР Холдинг». Достичь 95 % использования ПНГ *Газпром нефть* планирует в 2014 г.

Нефть и газовый конденсат. В 2011 г. *Группой Газпром* было добыто нефти – 32,3 млн т, газового конденсата – 12,1 млн т.

ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ И ЗАВИСИМЫМИ ОБЩЕСТВАМИ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ



Капитальные вложения Группы Газпром в разведку и добычу нефти и газового конденсата составили 72,4 млрд руб. Инвестиции были направлены в основном на разработку Приобского и Приразломного месторождений, а также на реализацию Мессояхского проекта.

ОБУСТРОЙСТВО ПРИРАЗЛОМНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Приразломное нефтяное месторождение расположено в Печорском море. Его запасы по категориям $C_1 + C_2$ составляют 72 млн т нефти. Максимальный уровень добычи нефти на месторождении превысит 6 млн т в год.

Для обустройства месторождения создана морская ледостойкая стационарная платформа «Приразломная». Это первая платформа такого класса, спроектированная и построенная в России. Платформа полностью приспособлена к работе в суровых природно-климатических условиях и рассчитана на максимальные ледовые нагрузки. Особое внимание при ее создании было уделено вопросам экологической безопасности.

В августе 2011 г. платформа была отбуксирована на Приразломное месторождение, в октябре была завершена ее установка.

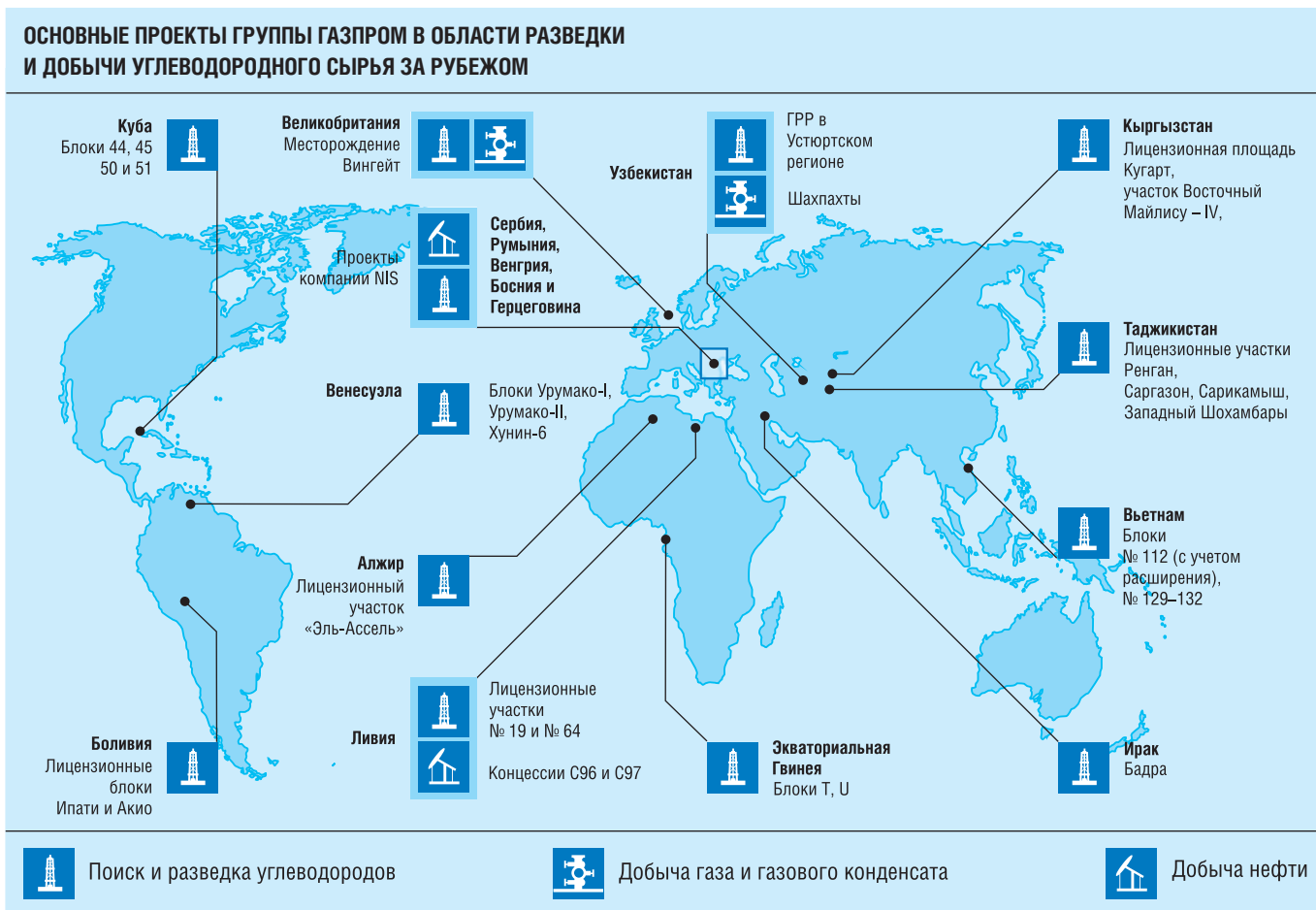
В 2011 г. введены в эксплуатацию 755 новых нефтяных эксплуатационных скважин. Проходка в эксплуатационном бурении на нефть составила 2 288,1 тыс. м.

Освоение углеводородных ресурсов за рубежом

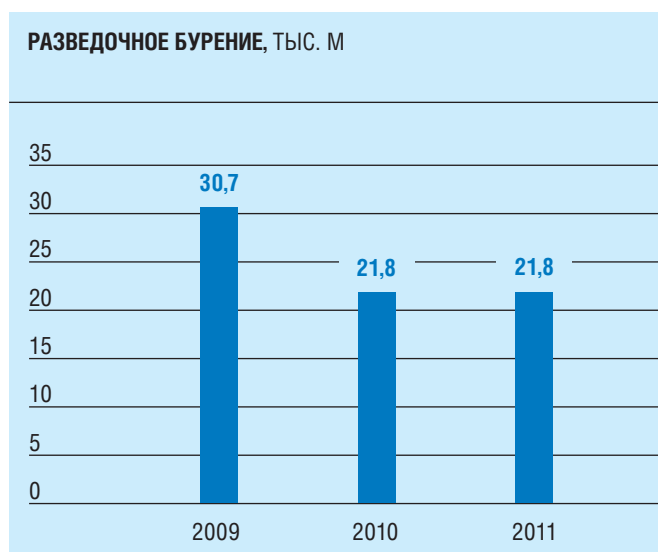
Геолого-разведочные работы

В 2011 г. в соответствии с контрактными обязательствами продолжалась реализация проектов Газпрома по разведке и освоению углеводородных ресурсов за рубежом.

Объем финансирования ГРП в зарубежных проектах составил 8,2 млрд руб.



ГРП НА УГЛЕВОДОРОДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ТЕРРИТОРИИ ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН



На перспективных объектах за рубежом выполнено 1,3 тыс. пог. км сейсмо-разведочных работ 2D и 0,7 тыс. км² – 3D.

Основной объем ГРП был проведен: в странах ближнего зарубежья – в Узбекистане и Таджикистане, в странах дальнего зарубежья – во Вьетнаме, Алжире и Экваториальной Гвинее. В Боливии на блоке Акио завершено строительство скважины, объявлено коммерческое открытие. В феврале 2011 г. в связи с резким обострением обстановки в Ливии по всем заключенным договорам был объявлен форс-мажор, и работы по подготовке к бурению на лицензионных участках № 19 и № 64 были приостановлены.

Газпромом проводились предынвестиционные исследования нефтегазоперспективных объектов в Туркменистане, на Мальте, Шри-Ланке, в Великобритании (активы компании Wintershall Holding GmbH) и Венесуэле.

В 2011 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании между ОАО «Газпром» и компанией Petroleos de Venezuela S.A. о возможности создания совместного предприятия по разработке месторождения природного газа Робало в Венесуэльском заливе.

В июле 2011 г. ОАО «Газпром нефть» завершило вхождение в проект по разработке четырех углеводородных блоков в эксклюзивной экономической зоне Республики Куба в Мексиканском заливе, подписав с компанией Petronas акт передачи доли в проекте (30 %) и соглашение о сотрудничестве.

Добыча углеводородных ресурсов за рубежом

Входящим в Группу сербским концерном NIS в 2011 г. добыто 1,1 млн т нефти и 0,6 млрд м³ газа. В октябре 2011 г. начата добыча природного газа на месторождении Вингейт на шельфе Северного моря (блоки 44/24b и 44/19f), в проекте разработки которого Газпрому принадлежит 20 % доля. С момента начала разработки в 2011 г. в доле, приходящейся на Группу, добыто 23,8 млн м³ газа и 38,6 т конденсата.

**Вхождение
в проект
в эксклюзивной
экономической
зоне Республики
Куба позволит
Газпрому
расширить опыт
освоения морских
глубоководных
месторождений.**



Дополнительная информация об основных проектах Группы Газпром в области разведки и добычи представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2007–2011 гг.».

В феврале 2011 г. на территории Ливии в рамках нефтяных концессий С96 и С97 зависимой компанией Wintershall AG (оператор) была прекращена добыча углеводородов в связи с дестабилизацией обстановки в стране. В октябре 2011 г. добыча была возобновлена после завершения военных действий. По итогам года доля Группы в добыче углеводородов на территории Ливии составила 0,7 млн т нефти и 67 млн м³ газа.

Перспективы развития

Группа Газпром нацелена на эффективное восполнение и расширенное воспроизводство запасов промышленных категорий. Основным документом, определяющим стратегию развития ресурсной базы на территории Российской Федерации, является Программа развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности до 2035 г., которая предусматривает восполнение отборов приростом запасов в районах современной газодобычи или районах территориально прилегающих к ЕСГ, организацию новых центров в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, формирование и расширение сырьевой базы на шельфе. В результате реализации Программы планируется достигнуть прироста запасов углеводородов за 2011–2035 гг. в объеме 20,3 млрд т у. т.

СРЕДНЕГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ НА ПЕРИОД 2011–2035 ГГ.

Прирост запасов – 813,3 млн т у. т.
 Объем бурения – 149,9 тыс. м
 Затраты на ГРП – 54,4 млрд руб.
 Коэффициент восполнения запасов – 1,1 (на суше – 0,6; на шельфе – 3,4)

Необходимые уровни добычи газа в среднесрочной перспективе планируется обеспечить за счет расширения обустройства действующих месторождений и ввода в разработку новых месторождений Надым-Пур-Тазовского региона, полуострова Ямал и месторождений проекта «Сахалин-3».

ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

- Заполярное месторождение
- Харвутинская площадь Ямбургского месторождения
- Нижнемеловые отложения Песцового месторождения
- Ачимовские залежи Уренгойского месторождения
- Сеноман-аптские залежи Бованенковского месторождения (полуостров Ямал)
- Киринское месторождение

Стратегическими регионами добычи газа на долгосрочную перспективу являются полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, месторождения Восточной Сибири и Дальнего Востока.

ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ НА ДОЛГОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

- Месторождения полуострова Ямал (в первую очередь Харасавэйское месторождение)
- Месторождения Обской и Тазовской губ (в первую очередь Северо-Каменномысское месторождение)
- Шельф Баренцева моря (Штокмановское месторождение)
- Чаяндинское месторождение
- Ковыктинское месторождение

Основой развития нефтяного бизнеса Группы является Газпром нефть. Компания намерена увеличить объемы добычи углеводородов за счет развития по следующим приоритетным направлениям: создание нового центра добычи на севере Ямало-Ненецкого автономного округа за счет разработки месторождений дочерних обществ ООО «СеверЭнергия», Новопортовского месторождения, а также месторождений Мессояхской группы; совершенствование бизнес-процессов и механизмов управления крупными проектами; наращивание ресурсной базы, в том числе за счет новых приобретений.

Планируется продолжить реализацию зарубежных проектов в области разведки и добычи в целях расширения ресурсной базы Группы за пределами территории России, а также продолжить экспансию на новые рынки с целью обеспечения долгосрочного присутствия и устойчивого позиционирования на международных нефтегазовых рынках.

Транспортировка, хранение и газораспределение

Газотранспортные активы

Единая система газоснабжения – единая централизованная система по подготовке, транспортировке, хранению природного газа. В состав ЕСГ входит крупнейшая в мире система магистральных газопроводов высокого давления протяженностью свыше 160 тыс. км.



Дополнительная информация о характеристиках ЕСГ России представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2007–2011 гг.».

Система магистральных газопроводов Газпрома обеспечивает высокую надежность и бесперебойность поставок газа потребителям за счет высокой степени интеграции и использования параллельных многониточных участков трубопроводов большого диаметра (1 420, 1 220 и 1 020 мм) и соединительных линий между ними, а также использования подземных хранилищ. Транспортировку газа по магистральным газопроводам обеспечивают 211 компрессорных станций (КС), на которых установлено 3 630 газоперекачивающих агрегатов (ГПА) общей мощностью 41,74 тыс. МВт. Также Группа владеет газотранспортными активами на Дальнем Востоке России, крупнейшим из которых является магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток протяженностью 1 354 км.

Общая протяженность магистральных газопроводов и отводов *Газпрома* на территории России по состоянию на конец 2011 г. составила 164,7 тыс. км.

Основным зарубежным активом *Группы* в области транспортировки газа является ОАО «Белтрансгаз», контроль над которым со стороны ОАО «Газпром» был установлен в декабре 2011 г.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ГАЗОТРАНСПОРТНЫХ АКТИВОВ ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ» НА 31.12.2011 Г.

- 7,5 тыс. км магистральных газопроводов (включая газопроводы-отводы)
- 5 линейных КС
- 76 ГПА установленной мощностью 0,318 тыс. МВт

Кроме того, *Газпрому* принадлежат участок ГТС «Ямал – Европа» на территории Республики Беларусь протяженностью 575 км, включающий также пять линейных КС, и газотранспортная система на территории Республики Армения, в составе которой магистральные газопроводы протяженностью 1,9 тыс. км.

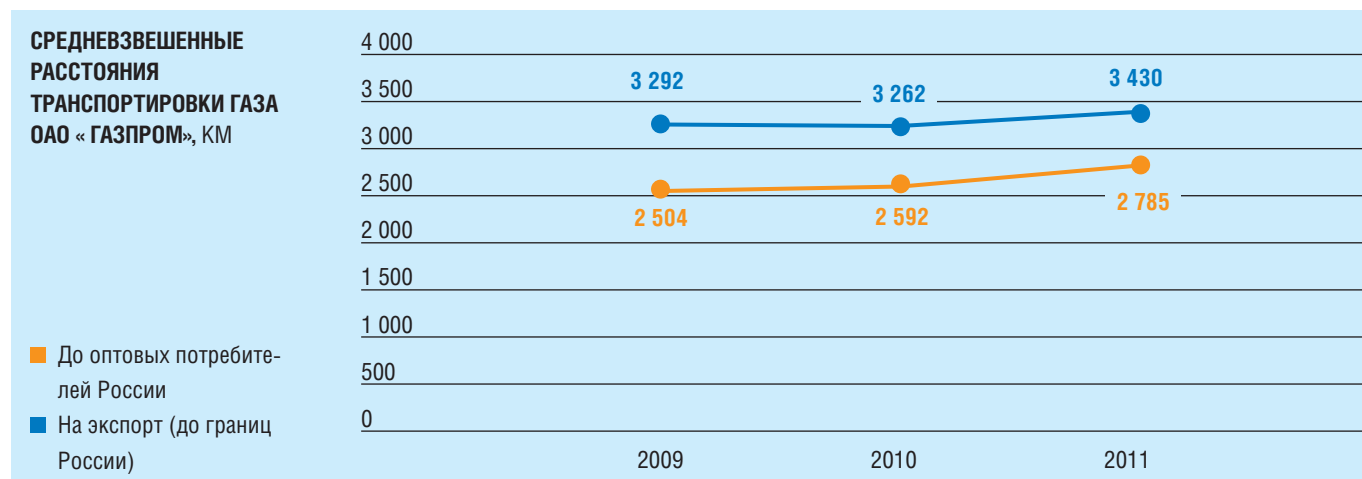
УСТАНОВЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ НАД ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ»

В 2011 г. был подписан договор купли-продажи 50 % акций ОАО «Белтрансгаз», принадлежавшего Республике Беларусь. В результате доля ОАО «Газпром» в акционерном капитале ОАО «Белтрансгаз» была доведена до 100 %, что позволит взаимовыгодно решить ряд задач: обеспечить эффективную интеграцию газотранспортных систем России и Республики Беларусь, нивелировать транзитные риски на территории республики, предоставить дополнительные гарантии сбыта газа на долгосрочную перспективу на емком рынке. Присоединение ОАО «Белтрансгаз» позволит ОАО «Газпром» также активно участвовать в развитии газовой инфраструктуры Республики Беларусь, что особенно важно для обеспечения ее синхронизации с планами развития ЕСГ России.

В настоящее время ОАО «Газпром» успешно реализует комплекс мероприятий в производственной, сбытовой и финансово-экономической сферах деятельности ОАО «Белтрансгаз», направленных на повышение эффективности работы компании. В текущих планах, в частности, проведение аудита технического состояния основных фондов ОАО «Белтрансгаз», подготовка предложений по улучшению работы объектов транспортировки и подземного хранения газа, формирование программ развития компании на трех- и десятилетнюю перспективу, а также Генеральной схемы газоснабжения Республики Беларусь. Кроме того, корпоративное управление ОАО «Белтрансгаз» приводится к стандартам корпоративного управления *Группы Газпром*.

Функционирование газотранспортной системы в 2011 г.

Все процессы, происходящие в ЕСГ, круглосуточно контролируются Центральным производственно-диспетчерским департаментом ОАО «Газпром». В 2011 г. ЕСГ работала без перебоев, стабильно обеспечивая газом российских и зарубежных потребителей.



В ГТС Газпрома в 2011 г. поступило 683,2 млрд м³ газа.

Увеличение средней дальности транспортировки газа ОАО «Газпром» при поставках газа на внутренний рынок и на экспорт в 2011 г. по сравнению с 2010 г. объясняется восстановлением загрузки ГТС в 2011 г. после ее заметного снижения в 2009–2010 гг., которое, в свою очередь, было вызвано падением спроса на газ под воздействием мирового экономического кризиса.

ПОСТУПЛЕНИЕ ГАЗА, ТРАНСПОРТИРОВАННОГО ПО ГТС ГАЗПРОМА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, МЛРД М ³		
	2010	2011
Поступление в систему	614,1	630,9
в т. ч. центральноазиатский газ	35,3	31,8
азербайджанский газ	0,8	1,5
Отбор газа из ПХГ России	40,8	47,1
Сокращение запаса газа в ГТС	6,3	5,2
Всего	661,2	683,2

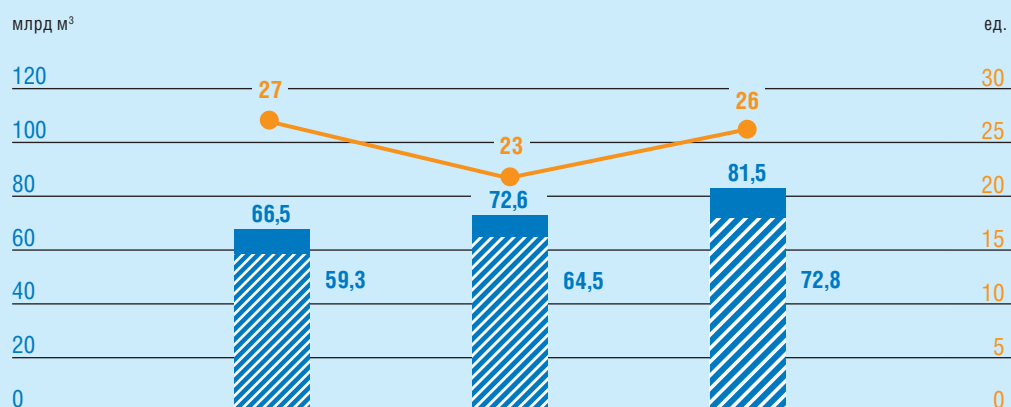
**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ГАЗА, ТРАНСПОРТИРОВАННОГО
ПО ГТС ГАЗПРОМА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, МЛРД М³**

	2010	2011
Поставки внутри России	354,9	365,6
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1
Поставки за пределы России	209,3	217,7
в т. ч. центральноазиатский газ	35,2	31,8
азербайджанский газ	0,8	1,5
Закачка газа в ПХГ России	47,7	48,2
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	43,6	45,8
Увеличение запаса газа в ГТС и другое	5,7	5,9
Всего	661,2	683,2

ОАО «Газпром», являясь владельцем ЕСГ, предоставляет доступ к своим трубопроводам независимым компаниям, если у него имеются свободные мощности, а компании имеют лицензию на добычу газа и договор с покупателем их газа. Кроме того, добываемый ими газ должен соответствовать техническим стандартам.

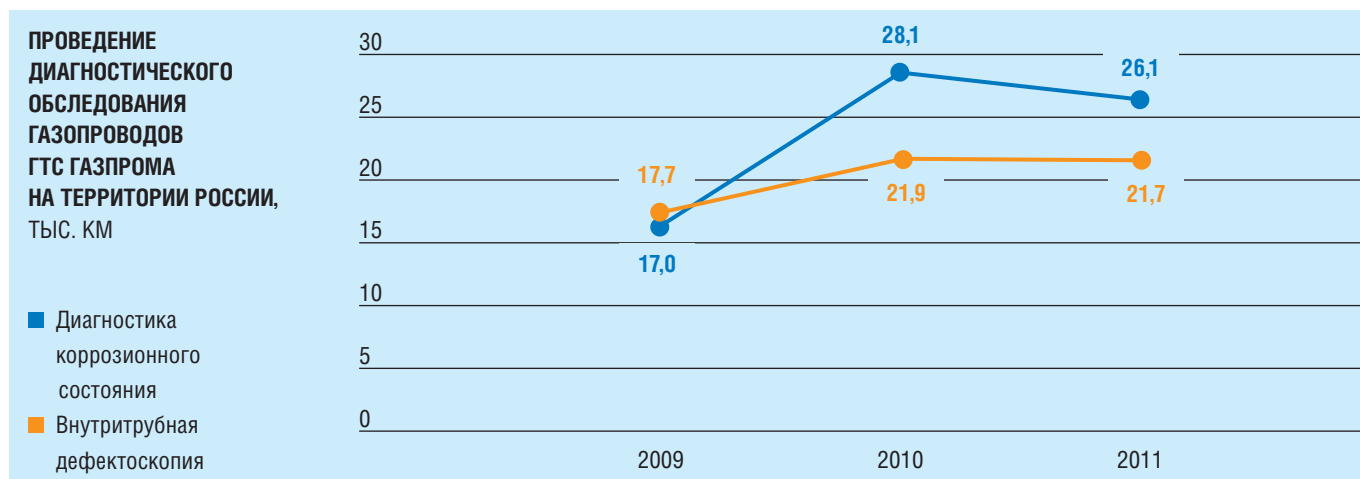
**ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ
ГАЗА ПО ГТС ГАЗПРОМА
НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
КОМПАНИЯМ,
НЕ ВХОДЯЩИМ
В ГРУППУ ГАЗПРОМ**

■ Количество компаний
■ Всего транспортировано
газа
▨ В т. ч. российский газ

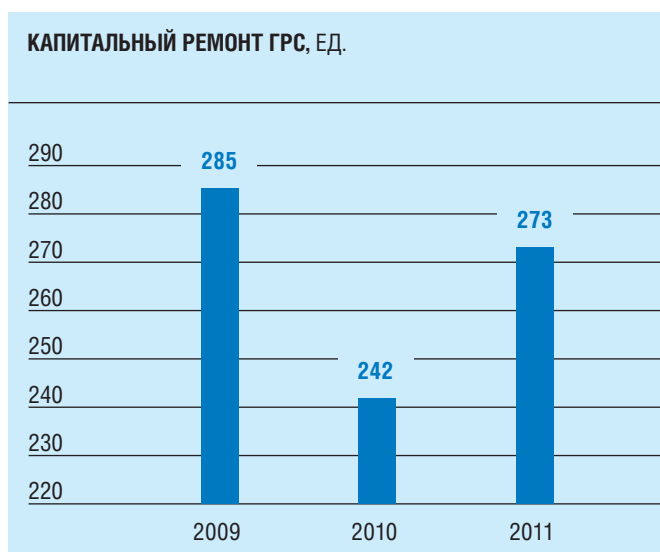
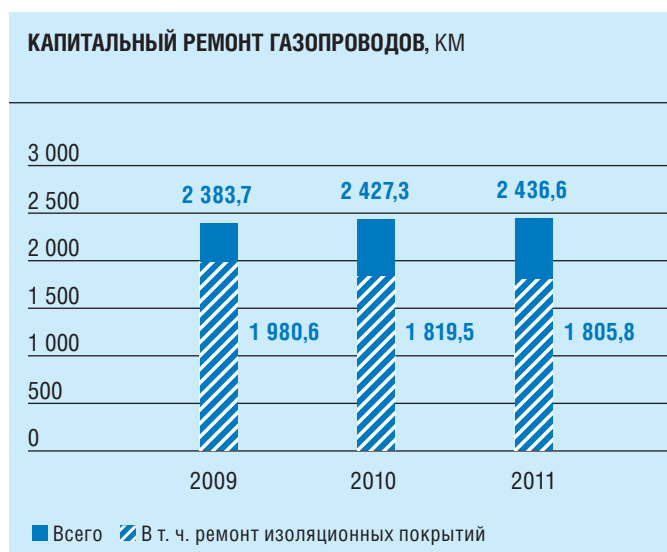


Обеспечение надежности и безопасности транспортировки газа

Для улучшения надежности газоснабжения, технической и экологической безопасности транспорта и эффективности распределения потоков газа *Группа* ежегодно выполняет капитальный ремонт ГТС и необходимые планово-профилактические работы.



КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГТС ГАЗПРОМА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ



В 2011 г. на магистральных газопроводах ГТС произошло 12 технических отказов, что составило 0,072 отказа на 1 000 км.

Развитие газотранспортной системы

Для поставок газа на внутренний рынок и выполнения экспортных обязательств *Газпромом* реализуются проекты строительства газотранспортных мощностей. Капитальные вложения *Группы* в транспортировку газа в 2011 г. составили 740,9 млрд руб. (увеличение на 81,8 % по сравнению с уровнем 2010 г.).

Основной объем капитальных вложений в 2011 г. был направлен на реализацию следующих проектов на территории России.

Бованенково – Ухта. В 2011 г. продолжалась планомерная работа по строительству системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта. К концу года было сварено свыше 90 % из более чем 1 200 км первой нитки газопровода.

Ухта – Торжок (первая очередь). Проект предусматривает строительство одной нитки газопровода протяженностью 1 371 км и восьми КС общей мощностью 805 МВт. В 2011 г. сварено 508 км первой нитки газопровода. Проектная производительность первой очереди составит около 45 млрд м³.

Первая очередь пускового комплекса магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток. В сентябре 2011 г. был введен в эксплуатацию первый этап первого пускового комплекса протяженностью 1 354 км, включая КС мощностью 32 МВт, производительностью 5,5 млрд м³ в год. Ввод ГТС позволил начать поставки газа в Приморский край. Срок завершения строительства первого пускового комплекса – II кв. 2012 г. Газопровод является одним из приоритетных проектов Восточной газовой программы. В соответствии с проектом общая протяженность газопровода – свыше 1 690 км, объем транспортировки газа с месторождений о. Сахалин на полное развитие составит 28,5 млрд м³ в год. С пуском ГТС дан старт масштабной газификации регионов Дальнего Востока, созданы условия для поставок газа в страны АТР.

Для организации подачи газа Киринского ГКМ в газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток в 2011 г. началось строительство газопровода «БТК Киринского ГКМ – ГКС «Сахалин».

Введен в эксплуатацию первый этап первого пускового комплекса ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток протяженностью 1 354 км.

Газопровод Починки – Грязовец. В 2011 г. введен в эксплуатацию завершающий участок газопровода Починки – Грязовец протяженностью 344,5 км. Целью строительства газопровода является обеспечение возможности подачи дополнительных объемов газа в Грязовецкий газотранспортный узел и маневрирование потоками газа после ввода месторождений полуострова Ямал. Введены в эксплуатацию около 645 км линейной части газопровода и три КС мощностью 272 МВт. В 2012 г. планируется ввод в эксплуатацию КС мощностью 64 МВт.

Грязовец – Выборг. Проектом предусматривается строительство двух ниток газопровода и семи КС общей мощностью 1 155 МВт, включая КС Портовая на берегу Финского залива. Протяженность трассы газопровода – 917 км. Построена линейная часть первой нитки газопровода на всем протяжении, ведется сооружение второй нитки. В 2011 г. обеспечен ввод в эксплуатацию первых цехов пяти КС: Грязовецкая – 75 МВт, Бабаевская – 125 МВт, Волховская – 64 МВт, Елизаветинская – 64 МВт и Портовая – 210 МВт.

Газопровод Джубга – Лазаревское – Сочи. Введен в эксплуатацию в июне 2011 г. Газопровод позволит обеспечить надежное и бесперебойное газоснабжение г. Сочи, а также курортной зоны побережья Черного моря, активно развивать газификацию г. Сочи и Туапсинского района Краснодарского края, повысить качество жизни населения и придать мощный импульс развитию курортного бизнеса региона, в частности, полностью перевести здравницы Черного моря на круглогодичный режим работы. Протяженность газопровода составляет 171,6 км, из которых 90 % – морская часть. Объем транспортируемого газа будет достигать 3,8 млрд м³ в год.

Всего в 2011 г. на территории России введены в эксплуатацию 2 469,5 км магистральных газопроводов и отводов, а также девять линейных КС общей мощностью 1 тыс. МВт.

Наряду со строительством новых газотранспортных мощностей на территории России *Газпромом* проводится реконструкция и техническое перевооружение объектов транспорта газа.

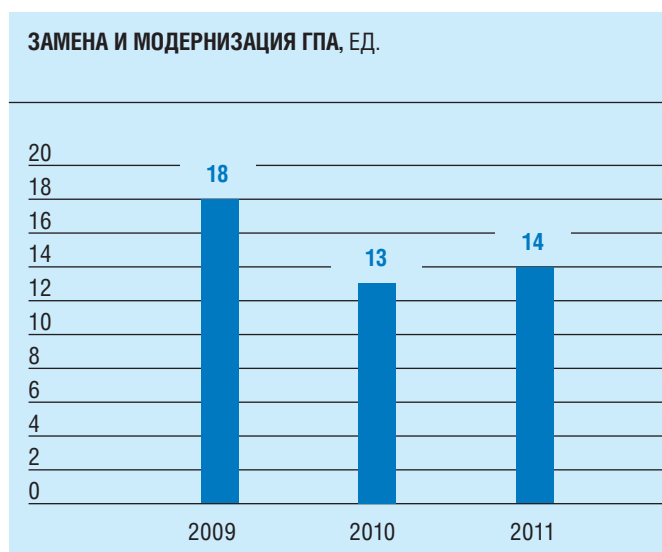
ПРОГРАММА РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТА ГАЗА

В 2011 г. Правлением ОАО «Газпром» утверждена Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на 2011–2015 гг. Ее реализация позволит:

- снизить энергоемкость и повысить энергоэффективность за счет применения современного газокompрессорного оборудования;
- сократить эмиссию оксидов азота и углерода за счет модернизации камер сгорания эксплуатируемых агрегатов и использования малоэмиссионных газотурбинных установок для переоснащения компрессорных цехов;
- уменьшить технологические потери газа при транспортировке за счет строительства, реконструкции и технического перевооружения узлов измерений в составе объектов транспорта.

Объем средств, направленных в 2011 г. на эти цели, составил 51,15 млрд руб.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ГТС ГАЗПРОМА НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ



В 2011 г. завершена сделка по приобретению в собственность магистрального газопровода от перевала Кударский до г. Цхинвал, расположенного на территории Республики Южная Осетия.

На территории зарубежных стран приоритетными проектами *Группы* являются газотранспортные системы «Северный поток» и «Южный поток», позволяющие диверсифицировать экспортные газотранспортные маршруты в Европу.

Кроме того, рассматривается возможность участия в проектах по строительству газопроводов в страны АТР.

Введена в эксплуатацию первая нитка газопровода «Северный поток».

Газопровод «Северный поток». В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода. В августе в г. Грайфсвальде была осуществлена сварка «золотого» стыка, соединившего газопровод OPAL (Ostsee Pipeline Anbindungs-Leitung) и первую нитку «Северного потока», – впервые российская и европейская газотранспортные системы оказались соединены напрямую. В ноябре 2011 г. первая нитка газопровода была введена в эксплуатацию.

Производительность первой нитки – 27,5 млрд м³ газа в год, это половина от общей проектной производительности газопровода. К концу 2011 г. было построено более 900 км, или более 76 %, второй нитки, которая будет введена в эксплуатацию в IV кв. 2012 г.

Поставка природного газа по первой нитке осуществляется в соответствии с контрактами, заключенными с европейскими потребителями.

Газопровод «Южный поток». В сентябре 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров компании South Stream Transport AG для реализации морского участка проекта. В соответствии с документом доля участия ОАО «Газпром» в проекте морского газопровода составляет 50 %, итальянской ENI – 20 %, немецкой компании Wintershall Holding и французской EDF – по 15 %.

В октябре 2011 г. завершена разработка сводного ТЭО «Южного потока», объединившего ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы.

В декабре 2011 г. получено разрешение на строительство газопровода «Южный поток» через исключительную экономическую зону Турции. Утвержден подробный план мероприятий, позволяющий приступить к строительству в конце 2012 г.



Дополнительная информация об основных газотранспортных проектах Группы Газпром представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2007–2011 гг.».

Развитие сотрудничества со странами АТР. В сентябре 2011 г. ОАО «Газпром» и Министерство нефтяной промышленности КНДР подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту строительства газопровода в Республику Корея через территорию КНДР. Также в сентябре 2011 г. ОАО «Газпром» и южнокорейская Kogas подписали «дорожную карту» по проекту организации трубопроводных поставок российского газа в Республику Корея через территорию КНДР.

Подземное хранение газа

Подземные хранилища газа позволяют регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снижать пиковые нагрузки, поддерживать гибкость и надежность поставок газа.

Подземные хранилища газа (ПХГ) расположены в основных районах потребления и являются неотъемлемой частью ЕСГ. Сеть ПХГ обеспечивает в отопительный период до 20 % поставок газа российским потребителям, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %.

На территории России в 2011 г. Газпром эксплуатировал 21 ПХГ, включающих 25 объектов хранения газа: 17 – в истощенных газовых месторождениях и 8 – в водоносных структурах. На 31 декабря 2011 г. суммарная активная емкость по обустройству ПХГ составила 66,7 млрд м³. На ПХГ эксплуатировалось 18 КС, состоящих из 36 компрессорных цехов.

В 2011 г. из российских ПХГ Группой отобрано 47,1 млрд м³ газа, максимальная суточная производительность зафиксирована 20 января отчетного года – 553,9 млн м³ в сутки. Закачано 48,2 млрд м³ газа.

Техническое перевооружение, реконструкция и расширение действующих объектов хранения, а также обустройство новых ПХГ – одна из стратегических задач Газпрома. До 2015 г. на территории России запланирован ввод 17 КС и 17,9 млрд м³ активной емкости по обустройству.

В строительстве крупнейшего в Австрии и второго по величине в Центральной Европе ПХГ Хайдах принимают участие Газпром, RAG и Wingas.

Работы по увеличению мощностей в хранении газа на территории России в 2011 г. осуществлялись на Степновском (прирост активной емкости – 0,5 млрд м³), Совхозном (прирост активной емкости – 0,8 млрд м³), Невском (подключено 12 эксплуатационных скважин) и других ПХГ. Проводились предынвестиционные исследования по расширению ряда действующих и строительству новых ПХГ. Начато строительство Беднодемьяновского ПХГ. Продолжался поиск новых перспективных площадей для создания ПХГ.

Задачи в области долгосрочного развития системы подземного хранения газа в России определены Генеральной схемой развития газовой отрасли на период до 2030 г. и направлены на увеличение суточной производительности ПХГ по отбору и объемов оперативного резерва газа в них. В 2011 г. утверждена Программа развития ПХГ Российской Федерации на период 2011–2020 гг., предполагающая увеличение суточной производительности до 1,0 млрд м³.

В целях повышения надежности поставок газа по экспортным контрактам Газпром использует мощности ПХГ на территории европейских стран: Австрии – Хайдах, Великобритании – ПХГ компании Vitol, Германии – Реден, Катарина и ПХГ компании VNG, Сербии – Банатский Двор. С 2006 по 2011 г. мощности Газпрома по хранению газа в Европе возросли с 1,4 до 3,0 млрд м³, а суточная производительность – с 18,2 до 35,7 млн м³. Также Группа использует мощности Инчукалнского ПХГ в Латвии.

В 2011 г. в ПХГ зарубежных стран закачано 4,9 млрд м³ газа (включая буферный газ), суммарный отбор газа составил 3,7 млрд м³.

С приобретением ОАО «Белтрансгаз» на территории Республики Беларусь Газпром стал владельцем трех объектов хранения газа – Прибугского, Осиповичского и Мозырского – суммарной активной мощностью 960 млн м³. На территории Республики Армения Газпром эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа активной емкостью 135 млн м³.

В 2011 г. введены в эксплуатацию мощности подземного хранения газа, которые строились при участии Газпрома за рубежом.

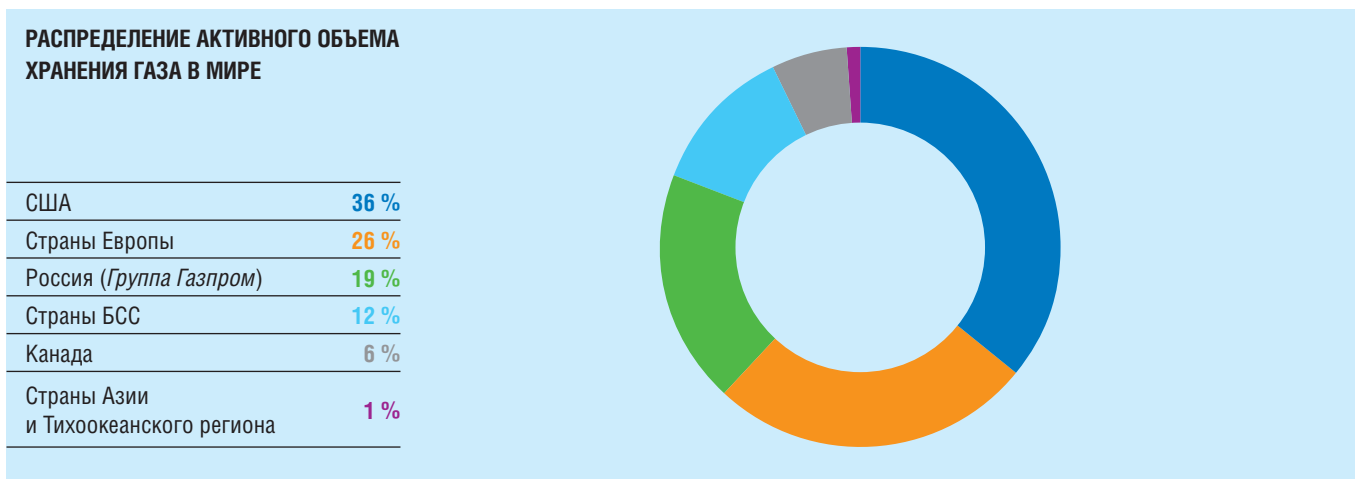
- Вторая очередь ПХГ Хайдах (Австрия). Объем хранилища составляет 2,8 млрд м³, мощность отбора – 28 млн м³ в сутки. Объем активного газа Газпрома – 1,9 млрд м³, мощность отбора – 19 млн м³ в сутки. ПХГ Хайдах обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в направлении пункта Баумгартен, а также для потребителей Словении, Хорватии, Венгрии, Австрии, Германии, Словакии и Италии, позволяя осуществлять дополнительные продажи газа на одном из крупнейших газовых хабов Европы – SEGН.
- ПХГ Банатский Двор (Сербия) для обеспечения надежности экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Активный объем первой очереди – 450 млн м³ газа, производительность – 5 млн м³ в сутки (с возможным увеличением активного объема газа до 800 млн м³ и суточной производительности до 9,8 млн м³). Доля Газпрома в проекте составляет 51 %.
- ПХГ Катарина. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу JAGAL (Jamal-Gas-Anbindungs-Leitung). Активный объем ПХГ составит 629 млн м³. ПХГ Катарина будет пиковым хранилищем с мощностью отбора в 13 млн м³ в сутки. Вывести ПХГ на проектную мощность планируется к 2025 г. На территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить буферный газ для хранилища взамен на право доступа к мощностям ПХГ – 1,9 млрд м³ активного объема и 26,4 млн м³ суточной производительности по отбору. Обеспечивая безопасный режим работы газопровода «Северный поток», ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок TTF и Zeebrugge Hub. В 2011 г. осуществлялась закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014 г.

ПХГ Банатский Двор является первым объектом, введенным в эксплуатацию в рамках проекта «Южный поток».

Капитальные вложения Группы Газпром в подземное хранение газа составили 20,0 млрд руб.

Группа Газпром проводит технико-экономическую оценку возможности участия в совместных проектах на территории Великобритании (Солтфлитби), Чехии, Франции, Румынии, Турции. В Чехии рассматривается проект создания ПХГ Дамборжице с активным объемом газа около 450 млн м³.

Газпром планирует наращивать мощности по хранению газа в Европе и довести их до уровня более 4,8 млрд м³ активного газа к 2015 г.



Газораспределение и газификация

Доля газового хозяйства дочерних и зависимых газораспределительных организаций (ГРО) Группы Газпром в газовом хозяйстве России превышает 80 %.

В 2011 г. на газификацию регионов России направлены инвестиции в объеме свыше 29 млрд руб.

Занимая лидирующее положение в газовом хозяйстве Российской Федерации, Газпром обеспечивает надежную и бесперебойную эксплуатацию газораспределительных систем, проводит единую техническую политику, осуществляет корпоративный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности. Работы по развитию систем газораспределения ведутся в соответствии с Концепцией участия ОАО «Газпром» в газификации регионов России.

В Группу Газпром входят компания холдингового типа ОАО «Газпром газораспределение», включающая 7 филиалов, 149 дочерних и 35 зависимых ГРО, а также ООО «Газпром трансгаз Казань», осуществляющее эксплуатацию магистральных газопроводов и газораспределительных систем на территории Республики Татарстан.

В собственности и обслуживании дочерних и зависимых ГРО Группы Газпром по состоянию на 31 декабря 2011 г. находилось более 668,6 тыс. км распределительных газопроводов, обеспечивающих транспортировку до конечных потребителей 226,2 млрд м³ природного газа.

ГРО Группы Газпром в 2011 г. провели диагностику 4,3 тыс. км распределительных газопроводов на сумму 0,3 млрд руб., выполнили капитальный ремонт на сумму 2,7 млрд руб. и реконструкцию газораспределительных систем на сумму 3,6 млрд руб.

В 2011 г. утверждена Программа реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства Газпрома, в соответствии с которой объем выполненных по итогам года работ составил 0,9 млрд руб.

За счет мероприятий, направленных на повышение надежности, в 2011 г. удалось снизить аварийность. Количество аварий в расчете на 100 км распределительных газопроводов снизилось с 1,2 в 2010 г. до 0,9 в 2011 г.

**Газифицировано
более 390
населенных
пунктов по всей
России.**

тельных газопроводов составило 0,01, что на 4,3 % меньше, чем в 2010 г.

Газпром осуществляет работу по газификации регионов Российской Федерации, реализуя таким образом один из важнейших социально значимых проектов. Координатором программы газификации регионов является ООО «Газпром межрегионгаз».

В числе основных условий участия *Группы* в газификации – выполнение администрациями субъектов Российской Федерации своих обязательств по подготовке потребителей к приему газа и соблюдение платежной дисциплины за поставленный газ. Для закрепления обязательств ОАО «Газпром» и администраций регионов по реализации программ газификации регионов России в 2011 г. была продолжена практика совместного подписания планов-графиков синхронизации их выполнения.

Инвестиции в газификацию российских регионов в 2011 г. составили 29,07 млрд руб.

В ходе реализации программы газификации *Газпрома* в 2011 г. было завершено строительство 244 межпоселковых газопроводов общей протяженностью около 2,5 тыс. км. Это позволило обеспечить газоснабжение более 390 населенных пунктов в 49 регионах России и с учетом исполнения администрациями субъектов Российской Федерации своих обязательств перевести на газ 570 котельных, газифицировать 74 тыс. квартир и домовладений.

Газпром в отчетном году продолжены работы по основным стратегически важным направлениям:

- газификация регионов России, направленная на достижение максимального, экономически оправданного уровня газификации, удовлетворение платежеспособного спроса на газ, улучшение бытовых условий жизни населения и рост экономического потенциала субъектов Российской Федерации;
- совершенствование совместной работы ОАО «Газпром» и администраций субъектов Российской Федерации, направленной на синхронное создание комплекса «газопровод – потребитель» и загрузку построенных мощностей с момента начала эксплуатации;
- газификация и газоснабжение регионов Дальнего Востока и южных регионов России, в том числе в рамках исполнения федеральных программ в части строительства объектов газификации, необходимых для обеспечения проведения в 2012 г. саммита Форума «Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество» и Олимпиады 2014 г. в г. Сочи.

Успешной реализации программы газификации способствует отлаженная система взаимодействия между ОАО «Газпром» и органами власти субъектов России. Основу этой системы составляют соглашения о сотрудничестве с органами исполнительной власти. *Газпром* имеет соглашения с 81 субъектом Российской Федерации.

Кроме того, одним из условий участия ОАО «Газпром» в газификации регионов России является заключение договоров о газификации. В связи с окончанием срока действия в 2011 г. разработаны и направлены на согласование проекты договоров о газификации в Архангельскую, Липецкую, Ростовскую, Сахалинскую и Томскую области, республики Коми и Удмуртию, Приморский край, Ямало-Ненецкий автономный округ. Впервые проекты договоров направлены на согласование в Мурманскую и Амурскую области.

В 2011 г. *Газпром* заключены договоры о газификации с Белгородской, Нижегородской, Псковской и Челябинской областями, Краснодарским и Хабаровским краями, республиками Адыгея, Алтай, Дагестан и Карелия. Всего по состоянию на 31 декабря 2011 г. действовали договоры по газификации с 64 субъектами Российской Федерации.

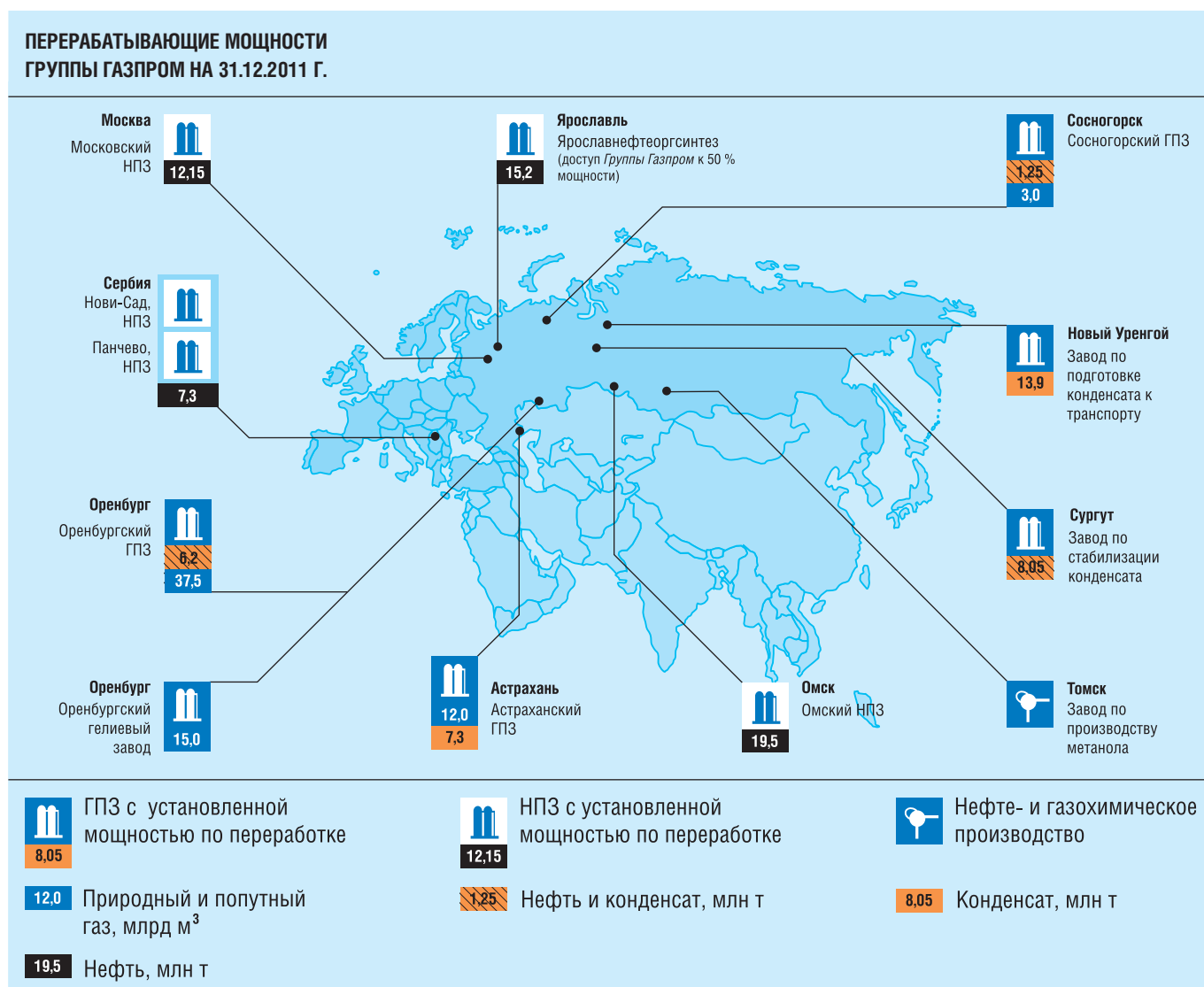
В 2012 г. масштабная газификация регионов России будет продолжена и *Газпром* планирует направить на газификацию рекордный объем инвестиций – 37,66 млрд руб.

Переработка

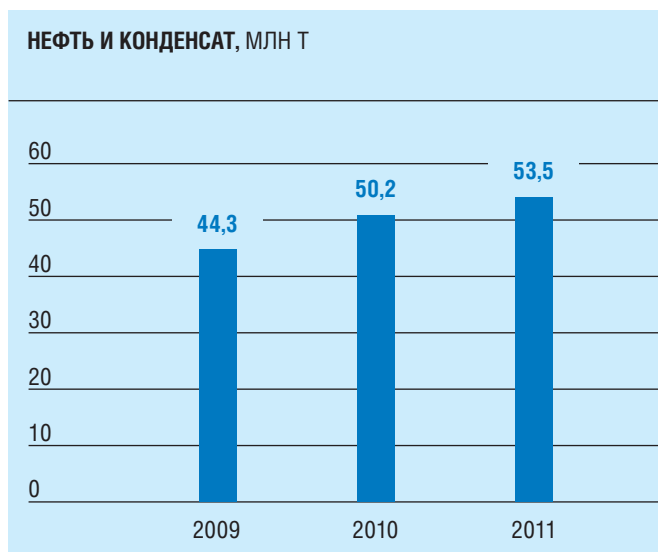
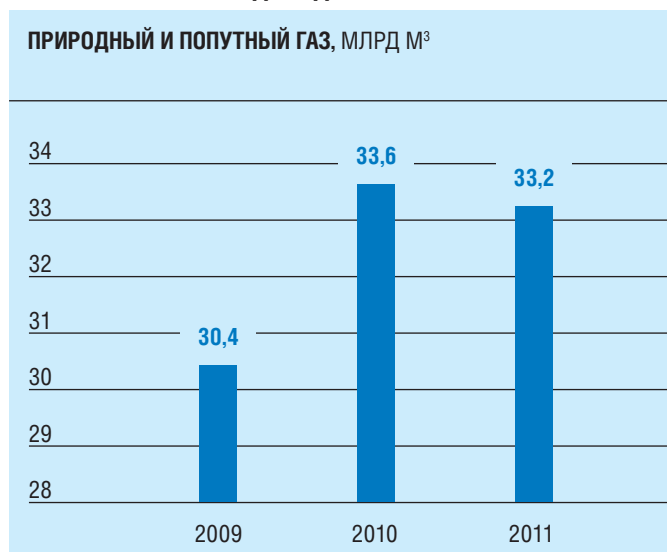
Газпромом реализуются программы модернизации, реконструкции, технического перевооружения, а также строительства новых мощностей в переработке углеводородов.

Основу перерабатывающего комплекса Группы Газпром составляют заводы по переработке газа и газового конденсата и мощности по нефтепереработке Газпром нефти. Также в Группу входит ООО «Сибметакхим», которому принадлежит завод по производству метанола в г. Томске.

Мощности Группы Газпром по переработке углеводородного сырья составляют 52,5 млрд м³ природного газа и 75,4 млн т нестабильного газового конденсата и нефти в год (в том числе, мощности Группы Газпром нефть – 46,6 млн т нефти).



ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

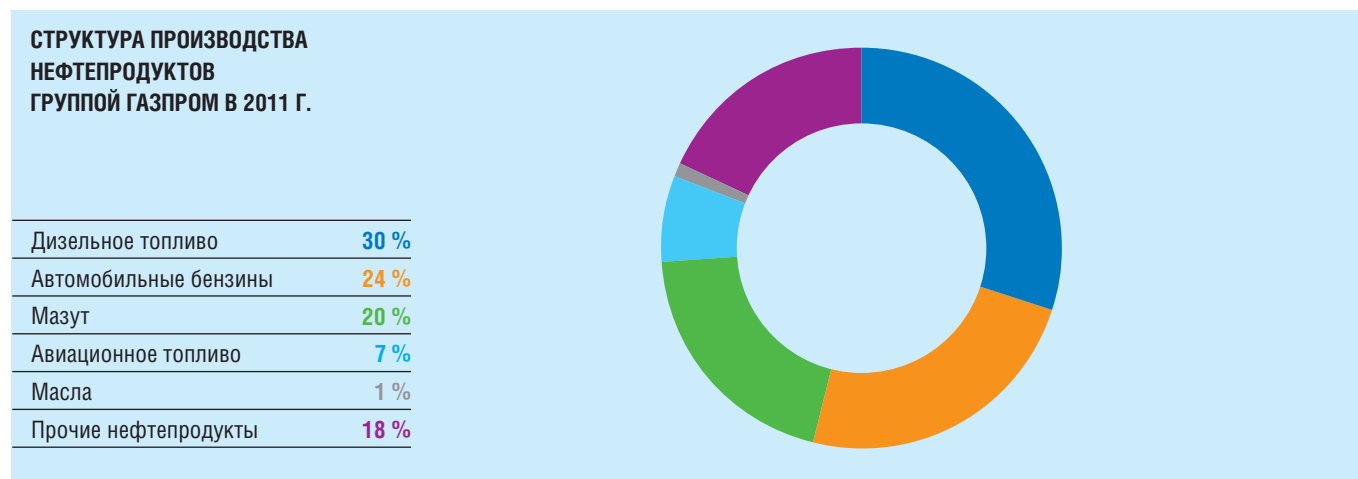


Примечание. Данные приведены без учета давальческого сырья.

i
 Подробная информация
 об объемах производства
 продукции переработки
 Группой Газпром
 представлена в справочнике
 «Газпром в цифрах
 2007–2011 гг.».

В 2011 г. Группой без учета давальческого сырья переработано 33,2 млрд м³ природного газа, а также 53,5 млн т нефти и нестабильного газового конденсата. Произведено 42,6 млн т нефтепродуктов (в 2010 г. – 39,7 млн т), 2,9 млн т СУГ (в 2010 г. – 3,1 млн т) и 3,5 млн м³ гелия (в 2010 г. – 4,9 млн м³).

Незначительное (на 1,2 %) сокращение объемов переработки газа обусловлено снижением добычи на месторождениях, являющихся сырьевой базой для Оренбургского и Сосногорского ГПЗ. Увеличение объемов переработки нефти и нестабильного газового конденсата в 2011 г. связано с началом добычи газа и газового конденсата из валанжинских отложений Заполярного НГКМ, а также с началом использования Группой всех мощностей переработки нефти на Московском НПЗ.



Капитальные вложения Группы в переработку достигли 111,3 млрд руб., увеличившись по сравнению с аналогичным показателем 2010 г. на 57,4 %.

Переработка газа

Переработка газа и жидких углеводородов осуществляется на шести заводах, в числе которых Астраханский, Оренбургский, Сосногорский ГПЗ, Оренбургский гелиевый завод. Продукты переработки жидких углеводородов также производятся на Сургутском заводе по стабилизации конденсата (ЗСК), Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту (ЗПКТ).

В 2011 г. на Астраханском ГПЗ начат выпуск автомобильных бензинов, соответствующих классу 3 Технического регламента, а на Сургутском ЗСК – выпуск дизельных топлив класса 5.

Правлением ОАО «Газпром» в 2011 г. была утверждена Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011–2015 гг., разработанная с целью проведения своевременной реконструкции и технического перевооружения объектов переработки углеводородов. Реализация Программы позволит добиться соответствия качества продукции требованиям европейских стандартов и современным требованиям промышленной и экологической безопасности.

В рамках данной Программы в 2011 г. проводились работы по следующим проектам:

- Астраханский ГПЗ – реконструкция и расширение производств № 3, 6 по переработке газового конденсата (первый пусковой комплекс введен в эксплуатацию в 2011 г.), а также строительство факельного коллектора кислых газов низкого давления I, II очереди завода; реконструкция закрытых распределительных устройств 6–10 кВ и создание системы автоматизированного учета сырья, полупродуктов и товарной продукции на заводе;
- Оренбургский ГПЗ – реконструкция очистных сооружений с созданием бессточной системы водопользования и работы по реконструкции технологических объектов;
- Сургутский ЗСК – строительство установки утилизации низконапорных газов, строительство эстакады налива темных нефтепродуктов (стабильного конденсата) и эстакады для слива МТБЭ, а также строительство узла учета нефтегазоконденсатной смеси на конденсатопроводе Уренгой – Сургут на входе Сургутского ЗСК.

В 2011 г. реализован очередной этап плана мероприятий по исполнению решения Совета директоров ОАО «Газпром» по увеличению доли участия ООО «Газпром переработка» в ОАО «Газпром нефтехим Салават» – крупнейшем нефтехимическом и нефтеперерабатывающем комплексе России. Доля участия ООО «Газпром переработка» в ОАО «Газпром нефтехим Салават» возросла до 69,03 %.

Нефтепереработка

Заводы *Газпром нефти* занимают ведущие позиции в российском нефтеперерабатывающем секторе. Компания экспортирует нефтепродукты на рынки европейских государств, а также на рынки СНГ.

Основным перерабатывающим предприятием *Газпром нефти* является Омский НПЗ – один из самых современных НПЗ России и один из крупнейших в мире. Его установленная мощность равна 20 млн т нефти в год. Глубина переработки нефти в 2011 г. составила 84,05 % – этот показатель является одним из лучших в отрасли. В отчетном году ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ» выпустило 4,1 млн т автомобильных бензинов. Доля высокооктановых бензинов составила 86 %. Завод приступил к выпуску бензинов экологического класса 5.

В 2011 г. на Уренгойский ЗПКТ поступил газовый конденсат с Заполярного НГКМ.

84,05 % составила глубина переработки нефти на ОМПЗ в 2011 г.

Также *Газпром нефти* принадлежит Московский НПЗ, НПЗ компании NIS в г. Панчево и г. Нови-Сад (Сербия) и завод по смешению масел и смазок в г. Бари (Италия).

Кроме того, *Газпром нефть* имеет доступ к мощностям ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» в соответствии с долей участия в капитале ОАО «НК «Славнефть»».

В области нефтепереработки реализуется программа модернизации и реконструкции мощностей и строительства новых установок, которая направлена на улучшение экологических характеристик топлив, выпускаемых заводами, существенное увеличение глубины переработки, расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции.

В 2011 г. на заводах *Газпром нефти* реализованы следующие мероприятия по модернизации и реконструкции мощностей:

- Омский НПЗ – первый этап реконструкции комплекса каталитического крекинга КТ-1/1; реконструкция гидроочистки дизельного топлива Л-24/7 с переводом одного потока под процесс депарафинизации;
- Московский НПЗ – реконструкция установки подготовки бензина 22/4;
- Ярославнефтеоргсинтез – строительство установок изомеризации и гидроочистки бензина каталитического крекинга. Реализация данных проектов позволит увеличить выпуск высокооктановых бензинов, соответствующих Техническому регламенту.

В результате модернизации перерабатывающих мощностей с 2011 г. на Московском НПЗ началось производство бензина и дизельного топлива экологического класса 4. В июле 2011 г. Омский НПЗ начал выпуск бензина «Супер Евро-98», соответствующего экологическому классу 5.

Суммарные затраты на модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей составили 12,7 млрд руб.

Перспективы развития газо-, нефтепереработки и газохимии

Основной целью развития *Группы Газпром* в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения ценных компонентов из природного газа и ПНГ, их эффективное использование для дальнейшей переработки в высоколиквидную продукцию с высокой добавленной стоимостью; модернизация действующих и создание новых газоперерабатывающих и газохимических производств, в том числе в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Для повышения качества вырабатываемых моторных топлив в 2012 г. планируется ввести в эксплуатацию на Астраханском ГПЗ установку гидроочистки бензинов и установку изомеризации. В 2015 г. планируется ввести в эксплуатацию установку изомеризации на Сургутском ЗСК.

В связи с вводом новых объектов добычи и подготовки газа в Западной Сибири для обеспечения транспорта этих объемов газа и конденсата проводятся следующие работы:

- расширение и реконструкция Уренгойского ЗПКТ с увеличением мощности к 2014 г. до 12 млн т по деэтанализованному конденсату в год;
- создание объектов подготовки и транспорта конденсата ачимовских залежей и нефти;
- окончание строительства недостроенных участков конденсатопровода Уренгой – Сургут;
- расширение и реконструкция Сургутского ЗСК, включая строительство установок стабилизации конденсата (линии 8–9).

На принципах проектного финансирования продолжается реализация проекта создания Новоуренгойского газохимического комплекса.

В рамках реализации Стратегии развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» разрабатывается обоснование инвестиций:

- в обустройство Чаяндинского месторождения, транспорт и переработку газа;
- в создание газоперерабатывающих и газохимических комплексов на базе переработки ценных компонентов газа валанжинских залежей месторождений северных районов Тюменской области;
- в обустройство, транспорт углеводородов Собинского НГКМ и создание газоперерабатывающего и газохимического комплексов.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ГАЗПРОМА В НЕФТЕПЕРЕРАБОТКЕ В РОССИИ

- Производство продукции, соответствующей перспективным требованиям Технического регламента, – класс 5
- Максимальная выработка из сырья светлых нефтепродуктов
- Приведение мощностей к действующим и перспективным требованиям промышленной безопасности

Программа развития нефтепереработки *Газпром нефти* разработана до 2020 г., при этом большую часть проектов повышения эффективности переработки нефти планируется реализовать до 2015 г. Рассматриваются проекты развития нефтехимии – изучается возможность увеличения выпуска ароматических углеводородов на Омском НПЗ.

Возможность развивать нефтепереработку в Юго-Восточной Европе дает *Газпром нефти* приобретение в 2009 г. компании NIS. На сербских заводах будет проведена модернизация установок первичной переработки нефти, каталитического крекинга, висбрекинга, алкилирования со строительством блока регенерации серной кислоты, системы рекуперации паров легких углеводородов на железнодорожной и автомобильной эстакадах налива нефтепродуктов.

В 2012 г. планируется ввести в эксплуатацию на НПЗ в г. Панчево комплекс гидрокрекинга и гидроочистки, построенный по технологии компании Chevron Lummus Global.

Реализация инвестиционного проекта по финансированию модернизации сербской NIS обеспечит техническую возможность производства всего объема моторных топлив NIS в соответствии с требованиями ЕС, позволит повысить эффективность переработки нефти с одновременным сокращением вредного воздействия со стороны НПЗ на окружающую среду.

НОВЫЕ РЕГИОНЫ ДОБЫЧИ

Выведена на месторождение первая морская ледостойкая стационарная платформа «Приразломная», что позволит начать добычу в совершенно новом регионе – на шельфе Печорского моря.



Г О Р И З О Н Т Ы

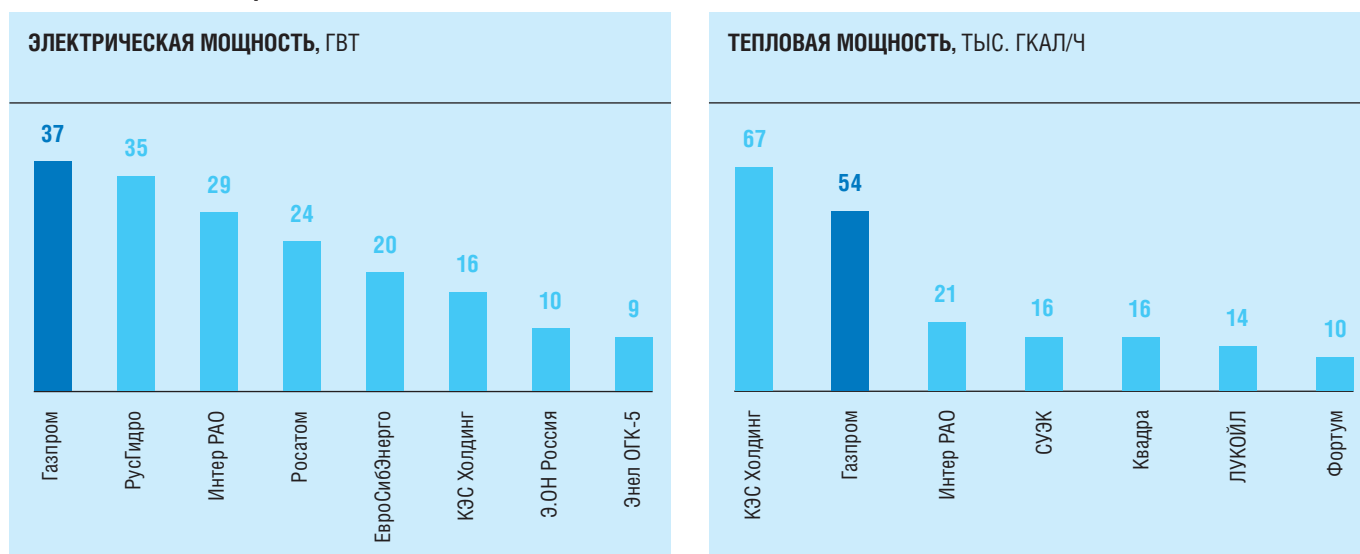


Электроэнергетика

Газпром является крупнейшим инвестором в электроэнергетику России. В 2011 г. Группа построила в России 1,9 ГВт парогазовых генерирующих мощностей – больше, чем РАО «ЕЭС России» за всю свою историю.

Являясь крупнейшим владельцем генерирующих активов, *Группа Газпром* занимает лидирующие позиции на российском электроэнергетическом рынке. Доля *Газпрома* в выработке электроэнергии в России составляет 17 %, в производстве тепла – 8 %.

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ РОССИЙСКИХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ



Источник: данные Газпрома, данные компаний.

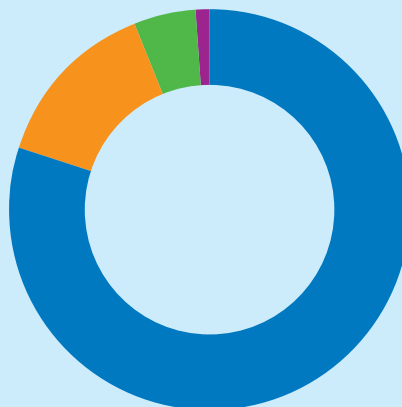
Объединение ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» позволило создать компанию с установленной мощностью 17,9 ГВт.

Электроэнергетические активы *Группы* на территории России (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2») консолидированы под управлением дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». В ноябре 2011 г. состоялось объединение ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» на базе ОАО «ОГК-2». В результате объединения была создана крупнейшая компания в тепловой генерации России с установленной мощностью 17,9 ГВт.

Генерирующие мощности *Газпрома* расположены в регионах со стабильной платежеспособностью, включая города Москву и Санкт-Петербург. В структуре активов есть как газовые, так и угольные станции, что позволяет более гибко управлять топливным балансом. В *Группу* входят также гидроэлектростанции ОАО «ТГК-1».

**ТОПЛИВНЫЙ БАЛАНС
ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГА В 2011 Г.**

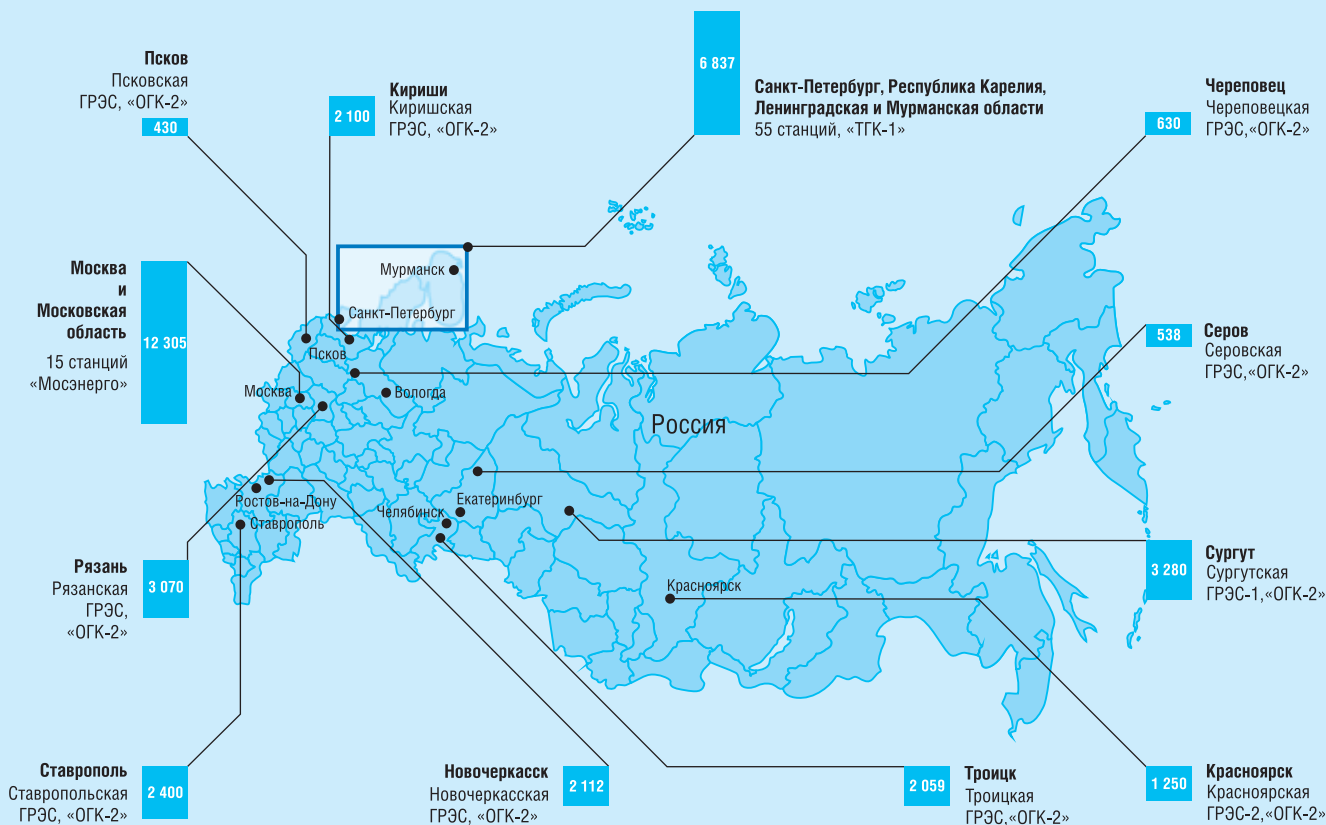
Газ Группы Газпром	80 %
Уголь	14 %
Газ компаний, не входящих в Группу	5 %
Мазут и прочее топливо	1 %



В состав Группы также входит ЗАО «Каунасская теплофикационная станция», которому принадлежит Каунасская теплоэлектростанция в Литве. По состоянию на 31 декабря 2011 г. электрическая мощность Каунасской теплоэлектростанции составляла 170 МВт, тепловая мощность – 894 Гкал/ч.

В сентябре 2011 г. Советом директоров ОАО «Газпром» принято решение о продаже акций компании, начаты переговоры с потенциальным покупателем.

**ОСНОВНЫЕ АКТИВЫ
ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В 2011 Г.**



2 400 Установленная мощность на 31.12.2011 г., МВт

Производство электрической и тепловой энергии

По данным Системного оператора Единой энергетической системы в 2011 г. в России отмечен рост производства электроэнергии относительно 2010 г. на 1,5 %, в том числе в тепловой генерации – на 2,1 %, что в значительной степени было обусловлено отменой перехода на зимнее время, ведущей к дополнительному расходу электроэнергии на освещение. Однако темпы роста потребления электроэнергии в России существенно замедлились: это отчетливо видно по сравнению с 2010 г., когда после периода восстановления от экономического кризиса рост выработки электроэнергии составил 5,0 %.

По итогам 2011 г. производство *Группой* электрической энергии в России составило 172,8 млрд кВт•ч, сократившись по сравнению с 2010 г. на 1,1 %. Производство *Группой* тепловой энергии в России составило 98,8 млн Гкал, что на 6,3 % ниже показателя 2010 г. За последние три года средний темп роста выработки электроэнергии составил 3,8 %, тепла – 0,3 %. Незначительное снижение показателей связано с аномально низкими температурами воздуха в предыдущий отопительный сезон.

Каунасской теплоэлектростанцией (Литва) в 2011 г. произведено 0,4 млрд кВт•ч электрической и 1,4 млн Гкал тепловой энергии.

Общее производство *Группой Газпром* электрической энергии составило 173,2 млрд кВт•ч, тепловой энергии – 100,2 млн Гкал.

Реализация электрической и тепловой энергии

Потребление электроэнергии в России достигло в 2011 г. по данным Системного оператора Единой энергетической системы 1 000,1 млрд кВт•ч (рост по сравнению с 2010 г. на 1,1 %). Слабая динамика частично объясняется тем, что крупные промышленные потребители, вынужденные после экономического кризиса значительно сократить инвестиции, не располагали потенциалом дальнейшего наращивания спроса. Это подтверждается замедлением годовых темпов роста промышленного производства. Одновременно рост цен стимулирует потребителей экономить электроэнергию и тепло. В розничном сегменте рынка внедрение энергосберегающих технологий также стимулируется государственными программами. Крупные энергоемкие производства сталкиваются с рисками снижения конкурентоспособности, так как внутренние цены на электроэнергию приближаются к уровню других стран.

В течение 2011 г. регулирующие органы предложили ряд мер по ограничению роста цен на электроэнергию. Была отменена индексация мощности и утверждены поправки к механизму конкурентного отбора мощности на 2012 г. Федеральная служба по тарифам дала понять, что намерена не только не индексировать тарифы энергокомпаний на уровень инфляции, но и немного снизить цены на их услуги. В итоге повышение тарифов в электроэнергетическом секторе было отложено: регулируемые цены на электроэнергию будут повышены на 6 % с 1 июля 2012 г., а цены на тепло будут повышены в 2012 г. дважды: в июле – на 6 %, в сентябре – не более чем на 5,6 %.

Вся электрическая энергия, производимая генерирующими компаниями *Группы*, реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Группа Газпром осуществляла также торговые операции с электроэнергией на европейских торговых площадках. Совокупный объем трейдинга электроэнергии составил 255 ТВт•ч. Кроме того, в 2011 г. *Группа* осуществила поставки около 1,5 ТВт•ч электроэнергии конечным потребителям Великобритании и Германии.

Выручка *Группы* от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) увеличилась по сравнению с уровнем 2011 г. на 15,3 % (в денежном выражении на 45,4 млрд руб.), составив 342,9 млрд руб.

Инвестиционные проекты

В 2011 г. компаниями Группы построено 1,9 ГВт новой мощности.

Группа Газпром – крупнейший инвестор в российскую электроэнергетику. Генерирующие компании *Группы Газпром* реализуют инвестиционную программу с учетом обязательств по договорам предоставления мощности (ДПМ). С момента вхождения в электроэнергетическую отрасль России в 2007 г. *Группа* реализовала более половины инвестиционной программы в рамках ДПМ, что гарантирует получение значительного денежного потока за счет продажи мощности новых энергоблоков.

В 2011 г. завершилось строительство следующих объектов:

- Энергоблок ПГУ-420 МВт на ТЭЦ-26 (ОАО «Мосэнерго»);
- Энергоблок ПГУ-180 МВт на Первомайской ТЭЦ (ОАО «ТГК-1»);
- Энергоблок ПГУ-450 МВт на Южной ТЭЦ (ОАО «ТГК-1»);
- Гидроагрегат № 2 Лесогорской ГЭС мощностью 29,5 МВт (ОАО «ТГК-1»);
- Энергоблок ПГУ-800 МВт на Киришской ГРЭС (ОАО «ОГК-2»).

КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: ПЕРВОМАЙСКАЯ ТЭЦ

В 2011 г. был введен первый энергоблок и завершено строительство второго на Первомайской ТЭЦ в Санкт-Петербурге (мощность каждого энергоблока – 180 МВт). Уникальность этого проекта заключается в том, что, по существу, произошло замещение старой станции с агрегатами 1957–1962 гг. новой, оснащенной современным в техническом отношении оборудованием. С 2012 г. реализуется второй этап проекта – строительство объединенного вспомогательного комплекса в составе двух паровых и трех водогрейных котлов. Это позволит полностью перевести теплоснабжение потребителей ТЭЦ на новое оборудование и вывести из эксплуатации устаревшие мощности.

На территории России до 2016 г. компании *Группы* должны ввести в эксплуатацию около 9 ГВт новых мощностей, объем финансирования составит свыше 350 млрд руб. В 2012 г. планируется ввод Адлерской ТЭС мощностью 360 МВт, которая обеспечит потребности в электроэнергии г. Сочи, в том числе многочисленных олимпийских объектов.



Дополнительная информация о проекте представлена в разделе «Инновационная деятельность».

КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: КИРИШСКАЯ ГРЭС

Блок мощностью 800 МВт на Киришской ГРЭС на Северо-Западе России является инновационным и в своем роде уникальным. Проект может стать эталонным для всей российской энергетики и успешно воспроизводиться на других объектах электроэнергетики.

За рубежом *Группой* в отчетном году были продолжены работы, связанные со строительством и модернизацией пятого энергоблока Разданской ТЭС (Армения). В декабре 2011 г. осуществлено комплексное опробование энергоблока станции. Реализация проекта обеспечит *Газпрому* значительную долю на рынке электрогенерации Армении и предоставит возможность осуществления поставок электроэнергии в соседние страны.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в деятельность по производству и продаже электрической и тепловой энергии составили в отчетном году 67,2 млрд руб., что на 52,4 %, или 23,1 млрд руб., превышает уровень 2010 г.

Маркетинг

Газпромом создается основа для расширения присутствия на перспективных рынках газа. В сфере маркетинга нефтепродуктов Группа развивает премиальные продажи через мелкооптовые и розничные сети.

Краткий обзор российского рынка газа

Спрос

В условиях роста объемов промышленного производства в России на 4,7 % по сравнению с 2010 г. общий объем потребления газа в стране в 2011 г. увеличился на 2,8 %. Основными потребителями остаются такие отрасли промышленности, как электроэнергетика, металлургия и агрохимия, суммарно потребляющие около 50 % всех объемов газа. Высоким остается газопотребление коммунально-бытового сектора и населения.

Предложение

Обеспечивая более 70 % всех объемов поставок газа, *Газпром* является крупнейшим поставщиком на внутреннем рынке. Кроме *Газпрома*, крупные объемы газа на российском рынке реализуют ОАО «НОВАТЭК», ООО «НГК «Итера» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг».

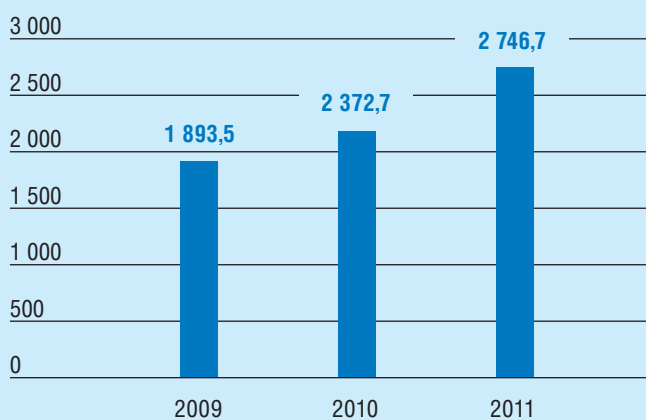
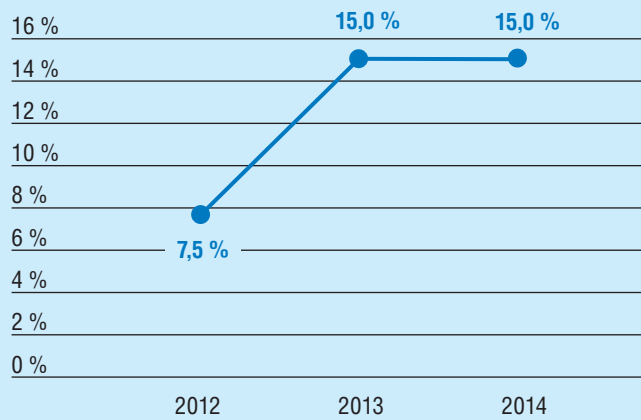
Присутствие производителей газа, не входящих в *Группу*, наблюдается, в частности, в электроэнергетике, металлургии, агрохимии, цементной отрасли и обусловливается наличием платежеспособных предприятий с высоким уровнем газопотребления в непосредственной близости к местам добычи газа и гибкостью ценовой политики независимых производителей. Основными регионами присутствия последних являются Свердловская, Челябинская, Тюменская области, включая ХМАО и ЯНАО, Пермский край. Высока доля производителей, не входящих в *Группу Газпром*, также в Кемеровской и Новосибирской областях.

Цены

Газпром проводит активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере. В 2010 г. Правительством Российской Федерации принято Постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым в 2011–2014 гг. регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива.

Сценарными условиями функционирования отечественной экономики и основными параметрами «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 г. и плановый период 2013–2014 гг.», разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012–2014 гг.

**473,0 млрд м³ –
потребление газа
в России в 2011 г.**

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СРЕДНИХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ ДЛЯ РОССИЙСКИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, РУБ./1 000 М³**ПРЕДЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ ИЗМЕНЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ГАЗ В 2012–2014 ГГ.***

* Пределный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при ежегодной индексации цен со II полугодия.

УВЕЛИЧЕНИЕ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ НА ОАО «ГАЗПРОМ»

Изменения, внесенные в ноябре 2011 г. в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации, предусматривают для ОАО «Газпром» и компаний с долей его участия более 50 % рост ставки НДС на газ горючий природный с 1 января 2012 г. в 2,15 раза. В последующие два года темпы прироста ставок НДС запланированы на уровне 14,3 и 6,9 % соответственно.

Такое повышение НДС для ОАО «Газпром» за трехлетний период (2012–2014 гг.) приведет к изъятию средств ОАО «Газпром» на сумму 440 млрд руб. по отношению к 2011 г., в том числе по 2012 г. – 114 млрд руб.

Рост с 1 июля 2012 г. цен на газ, предусмотренный «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 г. и плановый период 2013–2014 гг.», позволит увеличить выручку ОАО «Газпром» на 50 млрд руб.

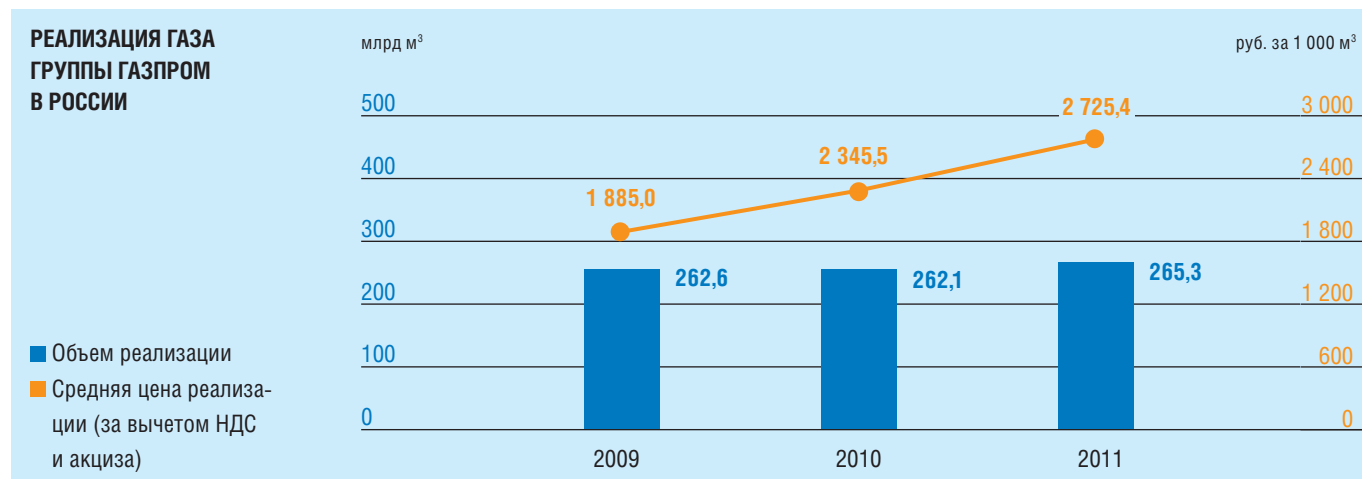
Таким образом, в 2012 г. в бюджет будет внесена не только вся дополнительная выручка, полученная от повышения цен, но и 64 млрд руб. прибыли ОАО «Газпром».

В результате за счет повышения НДС на газ в 2012–2014 гг. у ОАО «Газпром» будет изъято около 90 % дополнительной выручки от изменения цен на газ, которую планировалось направить на финансирование развития и реконструкции комплекса по добыче и доставке газа до российских потребителей.

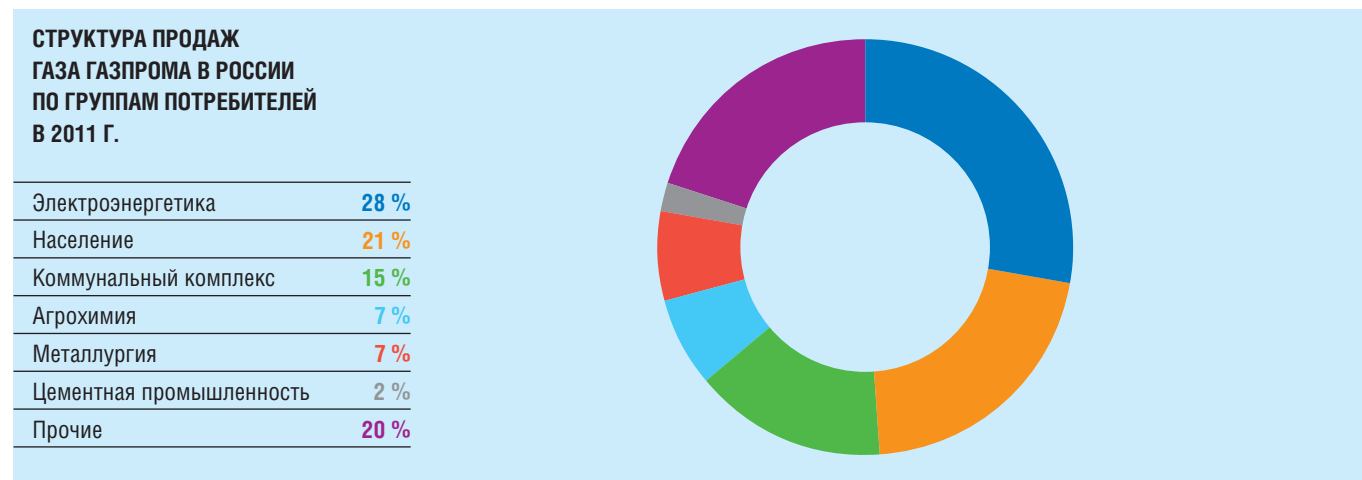
Перспективными направлениями развития рынка газа в России являются электронная торговля физическими объемами газа и биржевая торговля производными финансовыми инструментами (фьючерсными контрактами на природный газ). В 2011 г. была продолжена работа с федеральными органами исполнительной власти по подготовке и согласованию постановления Правительства Российской Федерации, разрешающего реализацию газа, добываемого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, по не регулируемым государством ценам на электронных торгах и через товарные биржи.

Реализация газа на внутреннем рынке

В 2011 г. *Группа Газпром* реализовала потребителям Российской Федерации газ в объеме 265,3 млрд м³, что на 1,2 % выше уровня 2010 г.



Выручка от реализации газа *Группы* в России (за вычетом НДС и акциза) в 2011 г. достигла 723,0 млрд руб., превысив на 17,6 % уровень 2010 г.



В целях сохранения доли рынка газа в 2011 г. на основании заявок от потребителей производилось оперативное изменение плана поставки газа и в оперативном порядке согласовывались диспетчерские графики поставки газа потребителям.

В 2011 г. осуществлялась поставка газа крупным потребителям Российской Федерации по заключенным ранее долгосрочным договорам. Также была продолжена работа по заключению договоров и дополнительных соглашений к договорам поставки газа на условиях Постановления Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333.

ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ ГАЗА В РЕГУЛИРУЕМОМ ДИАПАЗОНЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 28.05.2007 Г. № 333

Показатели	2010	2011
Объемы продаж, млрд м ³	25,1	27,0
Средневзвешенная цена реализации, руб./1 000 м ³	2 656,5	3 057,9

Краткий обзор европейского рынка газа

Основным экспортным рынком, на котором *Группа Газпром* ведет свою деятельность, является рынок европейских стран.

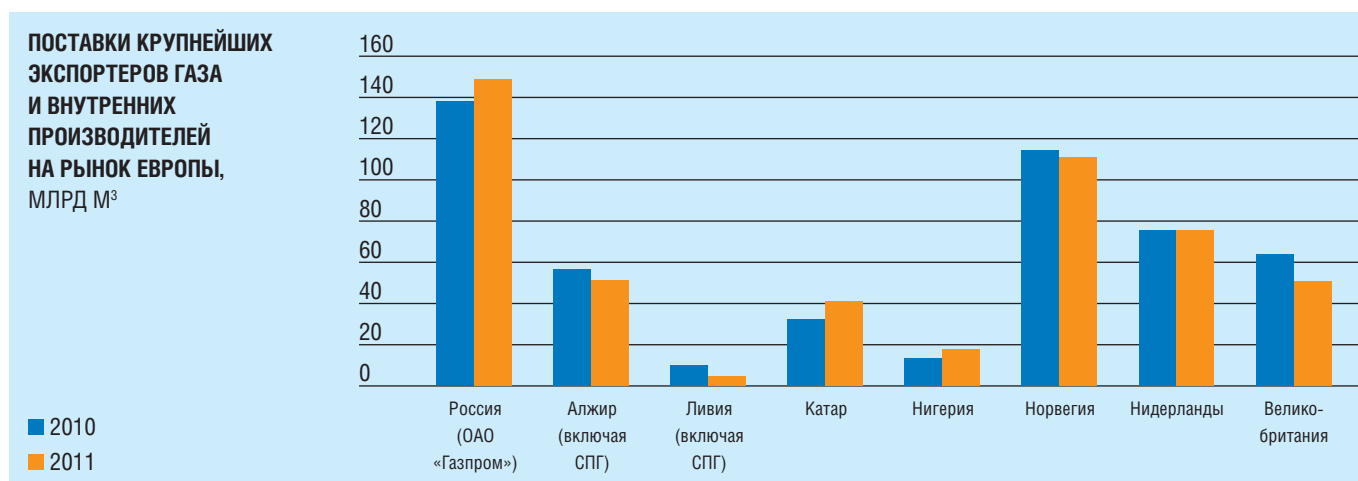
Спрос

Если в 2010 г. на указанном рынке был зафиксирован рекордный уровень потребления газа за всю его историю, то результаты 2011 г., по предварительным оценкам экспертов *Газпрома*, показали существенное снижение (до 551 млрд м³, или более чем на 9 %).

Главной причиной падения потребления стали погодные условия – теплые зимы и холодное лето в большинстве европейских стран.

Предложение

Основными конкурентами *Группы Газпром* на европейском рынке являются поставщики газа и СПГ из Норвегии, Нидерландов, Великобритании, Алжира, Катара, Нигерии и Ливии.



Источники: Международное энергетическое агентство, Евростат, национальные статистические агентства европейских стран, оценки ООО «Газпром экспорт».

Традиционные экспортеры трубопроводного газа на европейский рынок в 2011 г. уменьшили объемы поставок. Так, поставки из Ливии по предварительным оценкам сократились на 7,8 млрд м³ (сокращение на 75,8 %), из Алжира – на 5,2 млрд м³ (сокращение на 9,1 %). В Ливии в результате военных действий газовая экспортная инфраструктура бездействовала с марта по октябрь 2011 г. Затем поставки по газопроводу GreenStream в Италию были возобновлены, но не в полном объеме.

Собственная добыча газа в европейских странах также упала и по предварительным оценкам составила около 288 млрд м³, что на 23 млрд м³ (7,4 %) ниже уровня 2010 г.

Падение собственной добычи в странах Европы объясняется как естественным сокращением запасов, так и возросшей конкуренцией на рынке. Так, в условиях более низких цен торговых площадок многим производителям газа для выполнения своих обязательств было выгоднее импортировать газ, чем добывать его.

Производители СПГ из Катара и Нигерии нарастили объемы экспорта в Европу.

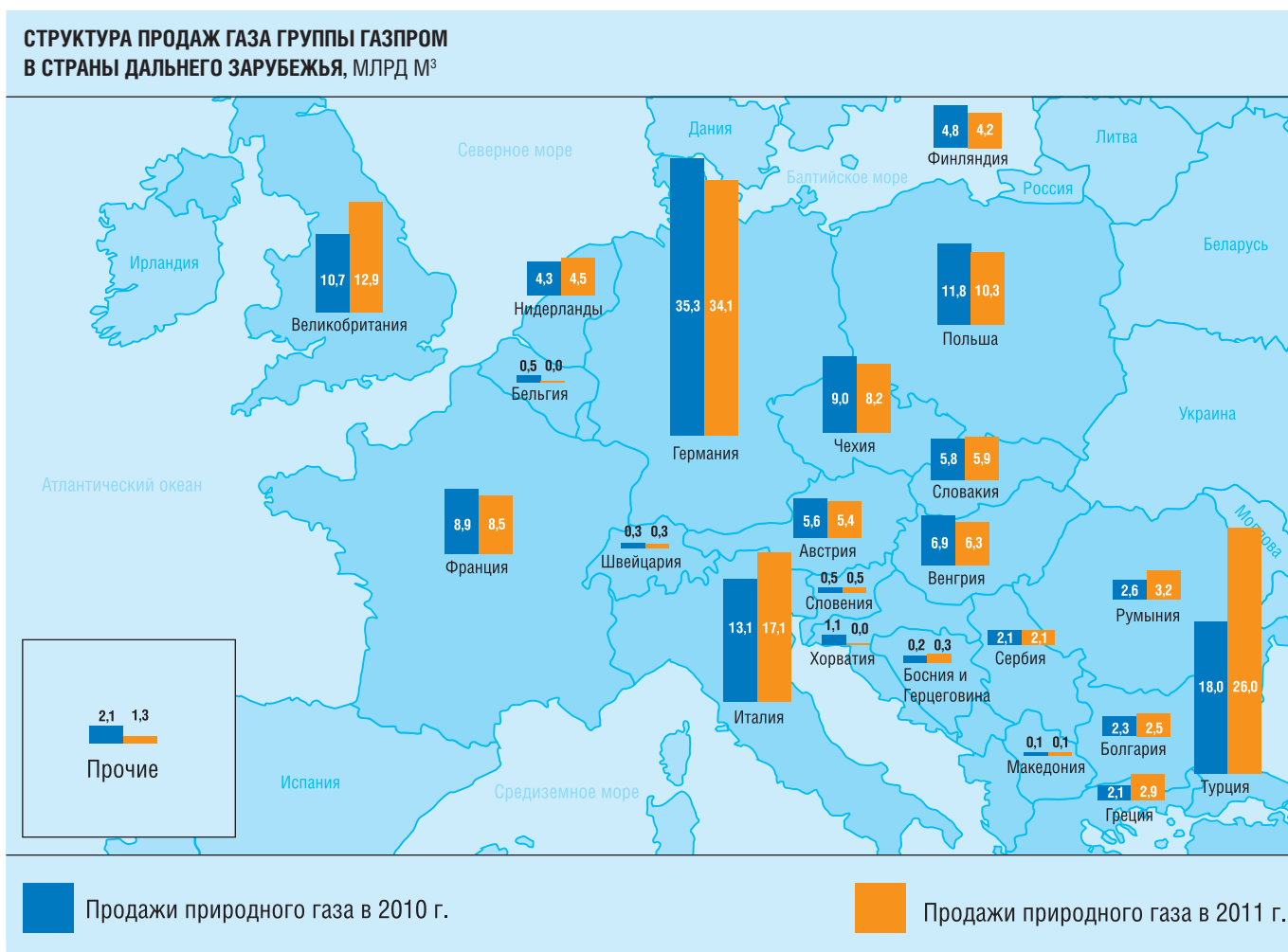
Реализация газа на европейском рынке

Партнеры

Крупнейшими контрагентами Группы Газпром в Западной Европе являются такие компании, как E.ON Ruhrgas, Wingas, WIEN (Германия), ENI (Италия), Botas (Турция), PGNiG (Польша), GDF SUEZ (Франция), Panrgusgas (Венгрия), RWETransgas (Чехия), SPP (Словакия), EconGas (Австрия) и GasTerra (Нидерланды).

В рамках контрактов с ОАО «Газпром» в 2011 г. европейскими покупателями было отобрано 150 млрд м³ природного газа, что на 8,2 % выше отбора по контрактам в 2010 г.

Также Группа Газпром в ряде стран Европы реализует газ непосредственно конечным потребителям. В 2011 г. дочерними компаниями Группы реализовано 3,7 млрд м³ газа коммерческим и промышленным потребителям Великобритании, Франции и Чехии.



Всего Группой Газпром в 2011 г. в страны дальнего зарубежья реализовано 156,6 млрд м³ природного газа, выручка (за вычетом акциза и таможенных пошлин) достигла 1 439,1 млрд руб.



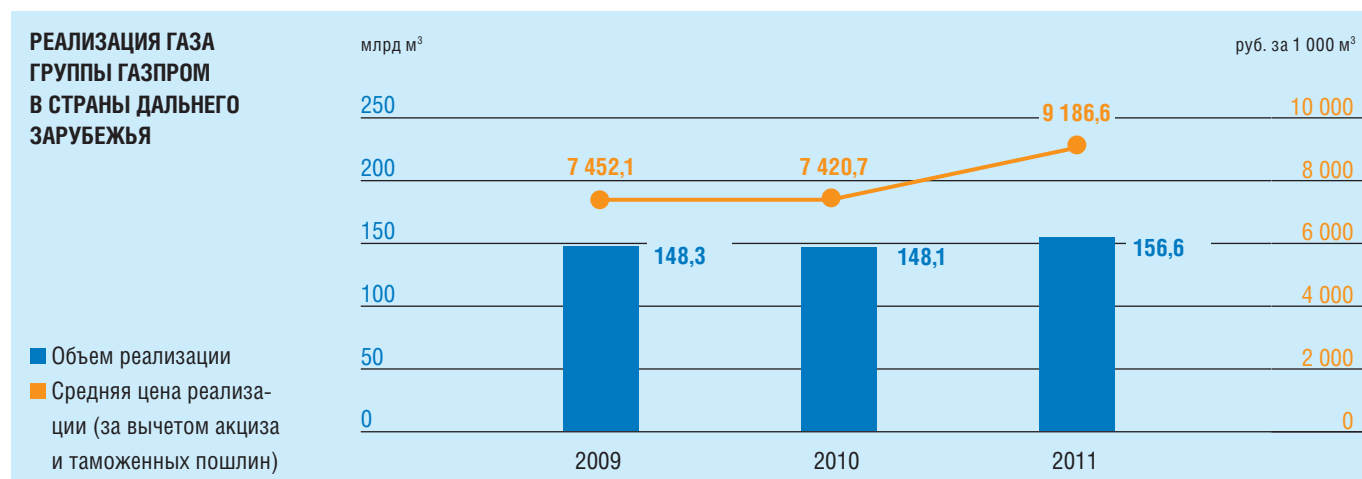
Дополнительная информация о ценах на нефть представлена в разделе «Краткий обзор мирового рынка нефти».

Цены по экспортным контрактам

Динамика экспортных цен на природный газ по контрактам ОАО «Газпром» в 2011 г. складывалась, как и в предыдущие годы, в основном под влиянием движения мировых цен на жидкое топливо. В целом в 2011 г. по сравнению с 2010 г. наблюдался их рост. Цены на конкурирующие с газом нефтепродукты на европейском рынке выросли на 37–39 %, среднегодовой рост цены нефти марки Brent в 2011 г. по сравнению с 2010 г. составил 40 %.

С учетом тенденций на мировом нефтяном рынке, а также на европейском газовом спотовом рынке экспортные цены на российский природный газ в 2011 г. имели тенденцию к повышению. Однако специфика ценообразования на газ, выражающаяся в наличии опорных периодов в формулах индексации в контрактах с нефтяной привязкой (в основном 9 месяцев), а также введение газовой индексации на часть объемов, поставляемых по долгосрочным контрактам, в значительной степени сгладили рост экспортных цен российского газа по сравнению с ценами жидкого топлива.

Максимальных значений цены продажи газа по контрактам ОАО «Газпром» достигли в IV кв. 2011 г. (416,65 долл./1 000 м³), повысившись по сравнению с ценами I кв. (347,57 долл./1 000 м³) на 19,8 %. В целом в 2011 г. средневзвешенная цена газа составила 383,38 долл./1 000 м³ против 305,33 долл./1 000 м³ в 2010 г. (рост на 25,6 %).



27 % – доля газа ОАО «Газпром» на европейском рынке.

В условиях общего снижения потребления доля газа ОАО «Газпром» на европейском рынке в 2011 г. выросла на 4 процентных пункта, что обусловлено, прежде всего, реализацией в 2010–2011 гг. мероприятий по повышению конкурентоспособности российского газа.

В отчетном году были достигнуты договоренности по адаптации ценовых условий с компаниями Edison, SinergieItaliane, GDF SUEZ, WIEH, Wingas и SPP. В соответствии с этими договоренностями были модифицированы формулы контрактных цен с нефтепродуктовой индексацией. Предпринятые корректировки цен в значительной степени способствовали поддержанию конкурентоспособности российского природного газа на европейских рынках.

При этом контракты, имеющие нефтепродуктовую индексацию, сохраняют свою актуальность. Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес-планирования, который отвечает интересам покупателя и продавца газа. Он обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали – от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового газового рынка. В современ-

ных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа оторваться от цен других сырьевых товаров.

Перспективные рынки газа

Маркетинговая стратегия *Группы Газпром* предусматривает диверсификацию источников экспортной выручки за счет расширения присутствия на перспективных рынках газа. В частности, среди приоритетов – наращивание объемов СПГ в экспортном портфеле *Группы*, а также в рамках географической диверсификации – выход на рынки стран Северо-Восточной Азии и других стран АТР.

Сжиженный природный газ

Охват рынков экспортных трубопроводных поставок *Газпрома* ограничен. Маркетинг СПГ является тем инструментом, который обеспечит *Группе* значительное расширение спектра новых доступных рынков и возможность наращивания объемов экспорта. Стратегия предусматривает наращивание объемов СПГ в экспортном портфеле как за счет реализации российских проектов, так и за счет участия в зарубежных.

СПГ позволяет:

- охватывать удаленные друг от друга регионы;
- получать доступ к нишевым рынкам стран, где еще нет развитой трубопроводной инфраструктуры, или странам, недоступным для трубопроводных поставок;
- осуществлять продажи конечным покупателям без участия транзитных стран и перенаправлять объемы на другие рынки как в случае ухудшения конъюнктуры, так и для получения арбитражной прибыли на спотовом рынке.

В 2011 г. входящими в *Группу* компаниями Gazprom Global LNG Ltd. и Gazprom Marketing and Trading Singapore было реализовано 2,3 млн т СПГ (3,06 млрд м³), из которых 0,96 млн т (1,28 млрд м³) – СПГ, произведенный в рамках проекта «Сахалин-2» и приобретенный у Sakhalin Energy по долгосрочному контракту.

Благодаря гибкости портфеля СПГ и наличию доступа к танкерному флоту, *Группа Газпром* оперативно отреагировала на меняющуюся рыночную конъюнктуру и увеличила объемы поставок для покрытия дефицита газа, сложившегося в результате вывода из строя АЭС Фукусима после произошедшего в Японии в марте 2011 г. стихийного бедствия. Из 34 партий СПГ, поставленных *Группой* в 2011 г., 30 пришлось на страны АТР, из них 6 были направлены в Японию, в том числе 4 – с проекта «Сахалин-2». Расширялась также география поставок: в 2011 г. СПГ был впервые отгружен на терминалы Кувейта и Таиланда.

Ведется работа и в направлении организации долгосрочных поставок СПГ. Так, в мае – июне 2011 г. были подписаны Меморандумы о взаимопонимании с четырьмя индийскими компаниями на поставку в Индию до 10 млн т СПГ в год в течение 25 лет из портфеля *Группы Газпром*.

В январе 2011 г. между ОАО «Газпром» и Агентством природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии подписано Соглашение о сотрудничестве для подготовки технико-экономического исследования вариантов использования природного газа в районе г. Владивостока, транспортировки и реализации природного газа и газохимической продукции из района г. Владивостока потенциальным покупателям в странах АТР.

Проводится работа по изучению возможности вхождения *Группы* в экономически привлекательные проекты по сжижению газа за рубежом. С целью поиска таких возможностей ведется мониторинг существующих и планируемых зарубежных СПГ-проектов.

**1 % – доля
Группы Газпром
на мировом рынке
СПГ по итогам
2011 г.**

Все больше внимания уделяется перспективным направлениям сбыта российского природного газа – малотоннажному СПГ и сжиженному природному газу (СПГ). Основной спрос на указанную продукцию за рубежом отмечается в транспортном сегменте, малой энергетике и коммунально-бытовом секторе.

Рынки газа стран Северо-Восточной Азии

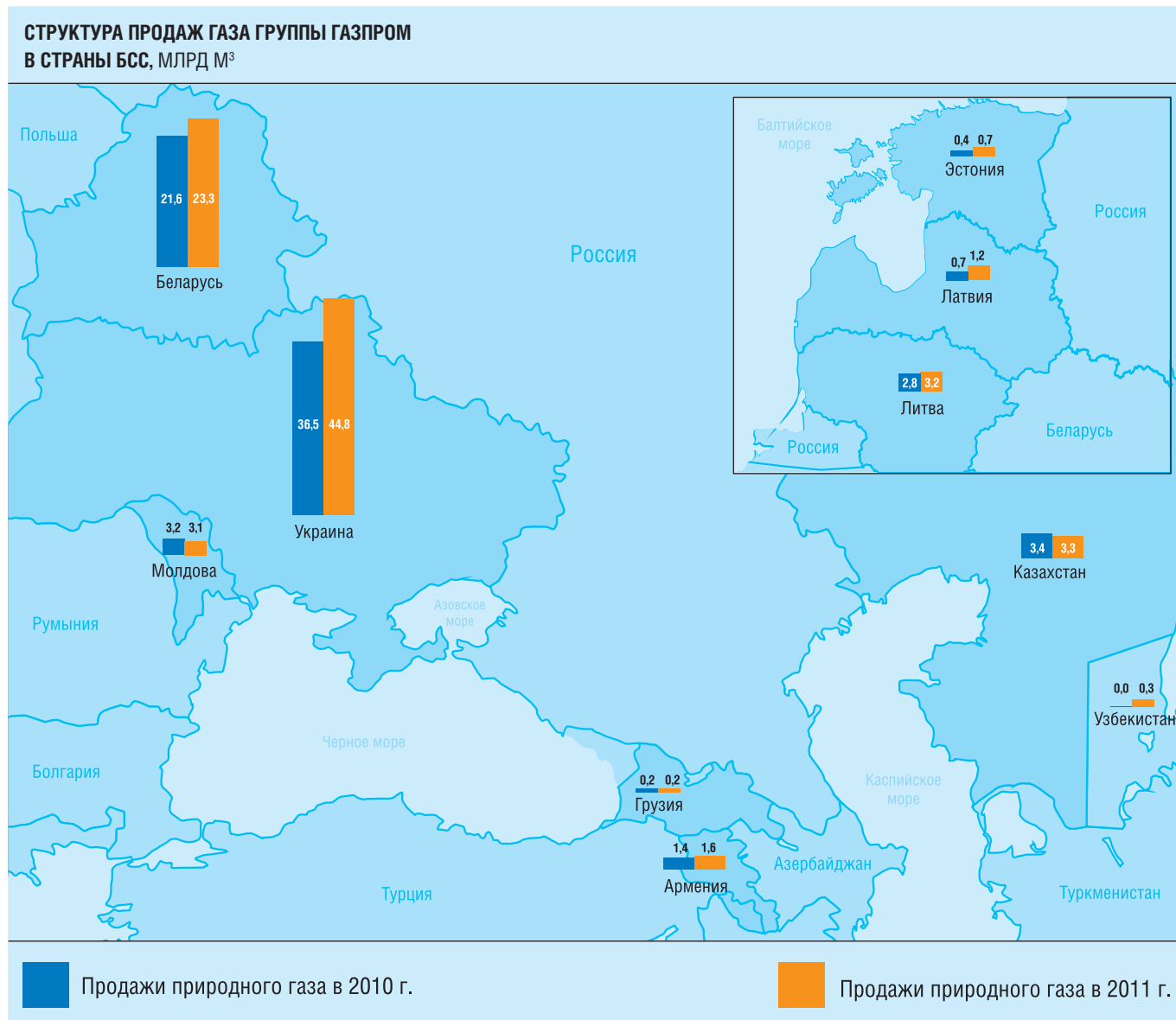
Один из перспективных проектов *Группы Газпром* – проект поставок природного газа в Китай. *Газпром* ведет работу по организации трубопроводного экспорта газа по двум коридорам поставки – «западному» и «восточному» – общим объемом до 68 млрд м³. Проекты поставок по каждому из коридоров являются взаимодополняющими, поскольку ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая.

В 2011 г. продолжились интенсивные переговоры между ОАО «Газпром» и китайской компанией CNPC для согласования условий поставок российского газа в КНР. В мае 2011 г. заместителем Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечиным и вице-премьером Госсовета КНР Ван Цишанем был подписан Протокол к Меморандуму о взаимопонимании по сотрудничеству в сфере природного газа от 24 июня 2009 г.

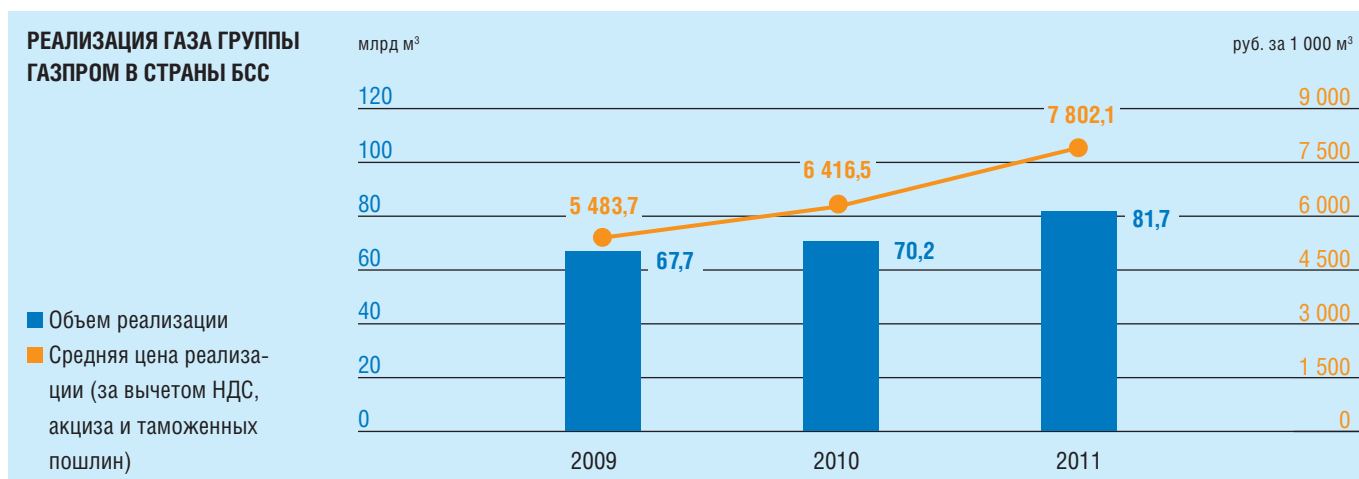
Изучаются возможности организации поставок газа из России в другие страны региона. Так, в 2011 г. была продолжена работа по организации трубопроводных поставок до 10 млрд м³ газа в год в Республику Корея. С целью синхронизации мероприятий по реализации указанного проекта ОАО «Газпром» ведется работа с северокорейской стороной в соответствии с подписанным в сентябре 2011 г. Меморандумом о взаимопонимании между ОАО «Газпром» и Министерством нефтяной промышленности КНДР и решениями первого заседания Совместной рабочей группы ОАО «Газпром» и Министерства нефтяной промышленности КНДР. Также прорабатывалась возможность увеличения поставок газа на рынок Японии.

Реализация газа в странах БСС

В 2011 г. объемы продаж газа Группы Газпром в страны БСС, увеличившись на 16,4 % к уровню 2010 г., достигли 81,7 млрд м³.



Проводимая Группой работа по переходу с основными покупателями газа в странах БСС на контрактные цены, имеющие для Газпрома равную с европейскими ценами доходность, отразилась на средних ценах реализации газа. В результате выручка от реализации газа в регион (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин) составила 637,2 млрд руб., что на 41,6 % превышает уровень 2010 г.



Свыше 80 % объемов продаж газа в страны БСС приходится на Украину и Республику Беларусь.

Украина. Поставка газа потребителям Украины в 2011 г. осуществлялась в рамках долгосрочного контракта между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» относительно купли-продажи природного газа в 2009–2019 гг. Транзит газа через территорию Украины – в соответствии с долгосрочным контрактом между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период 2009–2019 гг.

В декабре 2011 г. ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» были подписаны дополнения к упомянутым контрактам на поставку и транзит газа, предусматривающие возможность оплаты за поставленный газ и за услуги по транзиту газа через территорию Украины в российских рублях или долларах.

Республика Беларусь. Поставка газа потребителям Республики Беларусь и транзит газа через территорию Республики Беларусь в 2007–2011 гг. осуществлялись в соответствии с условиями контракта между ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз».

В ноябре 2011 г. был подписан пакет документов, определивших взаимоотношения сторон по вопросам покупки оставшегося в собственности белорусского государства 50 % пакета акций ОАО «Белтрансгаз» и дальнейшей деятельности предприятия, принципы ценообразования, объемы поставки газа и его транзита начиная с 2012 г. В том числе, между ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» были подписаны контракты на поставку газа в Республику Беларусь и транспортировку природного газа через территорию Республики Беларусь в 2012–2014 гг.

Центральная Азия и Азербайджан. В рамках сотрудничества в области маркетинга газа *Группа Газпром* в 2011 г. продолжила закупки газа в странах Центральной Азии и Азербайджане.

ЗАКУПКА ЦЕНТРАЛЬНОАЗИАТСКОГО И АЗЕРБАЙДЖАНСКОГО ГАЗА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ, МЛРД М³			
Страна	2009	2010	2011
Для поставки в страны дальнего зарубежья			
Туркменистан	11,8	10,7	11,2
Узбекистан	13,1	11,4	8,0
Казахстан	10,1	12,4	11,9
Азербайджан	–	0,8	1,5
Средневзвешенная цена закупки газа на границе стран-поставщиков, долл./1 000 м ³	233,55	197,2	244,0
Для поставки на юг Казахстана			
Туркменистан	–	–	0,3
Узбекистан	2,3	2,4	2,4

Для организации поставки туркменистанского и узбекистанского газа на границу Российской Федерации ОАО «Газпром» заключены контракты с газотранспортными компаниями Узбекистана и Казахстана на 2011–2012 гг. и 2011–2015 гг. соответственно.

Краткий обзор мирового рынка нефти и продуктов переработки

Спрос

По оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), в 2011 г. общее потребление нефти в мире составило около 90 млн барр./сут. Ключевыми регионами, определяющими рост спроса на нефть, остаются развивающиеся страны Азии и Ближнего Востока, тогда как в США, Японии и странах Европы уровень потребления нефти в последние годы остается стабильным. Влияние долгового кризиса в Европе и замедление темпов экономического роста в США, а также ужесточение кредитно-денежной политики в Китае остаются ключевыми факторами неопределенности в дальнейших оценках перспектив мирового спроса.

Мировое потребление бензинов в 2011 г. снизилось на 1 % – до 22 млн барр./сут. в связи с ухудшением экономической ситуации, долговыми кризисами в Европе и США. Общее потребление снизилось, несмотря на существенный рост спроса в странах АТР, прежде всего в Китае и Индии, а также в России. Потребление дизельного топлива возросло на 3 % – до 23 млн барр./сут., впервые превысив спрос на бензин, в связи с увеличением количества дизельных двигателей в автопарке и экономическим ростом в развивающихся странах, в частности в Китае, Индии и России.

Предложение

В 2011 г. темпы роста добычи нефти в мире снизились. Тем не менее общее производство возросло на 1 % – до 78,7 млн барр./сут. Рост произошел благодаря наращиванию добычи в Саудовской Аравии, ОАЭ, Кувейте, Ираке, увеличивших производство с целью снижения темпов роста мировых цен на нефть. Кроме того, добыча возросла в США в связи с необходимостью сократить зависимость от импорта в условиях высоких цен на сырье и долгового кризиса внутри страны.

По данным МЭА, суммарные объемы поставок нефти из стран ОПЕК в 2011 г. увеличились более чем на 1 млн барр./сут., в то время как суммарные объемы поставок из стран, не входящих в ОПЕК, остались приблизительно на уровне предыдущего года. Ключевым изменением в структуре предложения нефти в мире в 2011 г. можно считать замену объема снижения добычи в Ливии на объем увеличения добычи в Саудовской Аравии.

Цены

В 2011 г. котировки Brent были весьма стабильными, особенно в сравнении с худшей динамикой других промышленно-сырьевых товаров. Среднегодовой уровень цен составил около 111 долл./барр. (по сравнению с 79,5 долл./барр. – в 2010 г. и 61,3 долл./барр. – в 2009 г.). Поддержку ценам оказал дефицит предложения, в частности, в связи с прекращением поставок ливийской нефти.

Кроме того, уровень цен на сырьевые продукты на мировых рынках в 2011 г. определяли такие события, как:

- революции и падение правящих режимов в странах Северной Африки;
- серия землетрясений в Японии и авария на АЭС Фукусима весной 2011 г.;
- кредитный кризис в странах Еврозоны;
- обострение ситуации вокруг Ирана;
- интервенции Международного энергетического агентства и правительства США на рынке нефти.

**ДИНАМИКА ЦЕН НА НЕФТЬ
МАРКИ BRENT В 2011 Г.,
ДОЛЛ.**



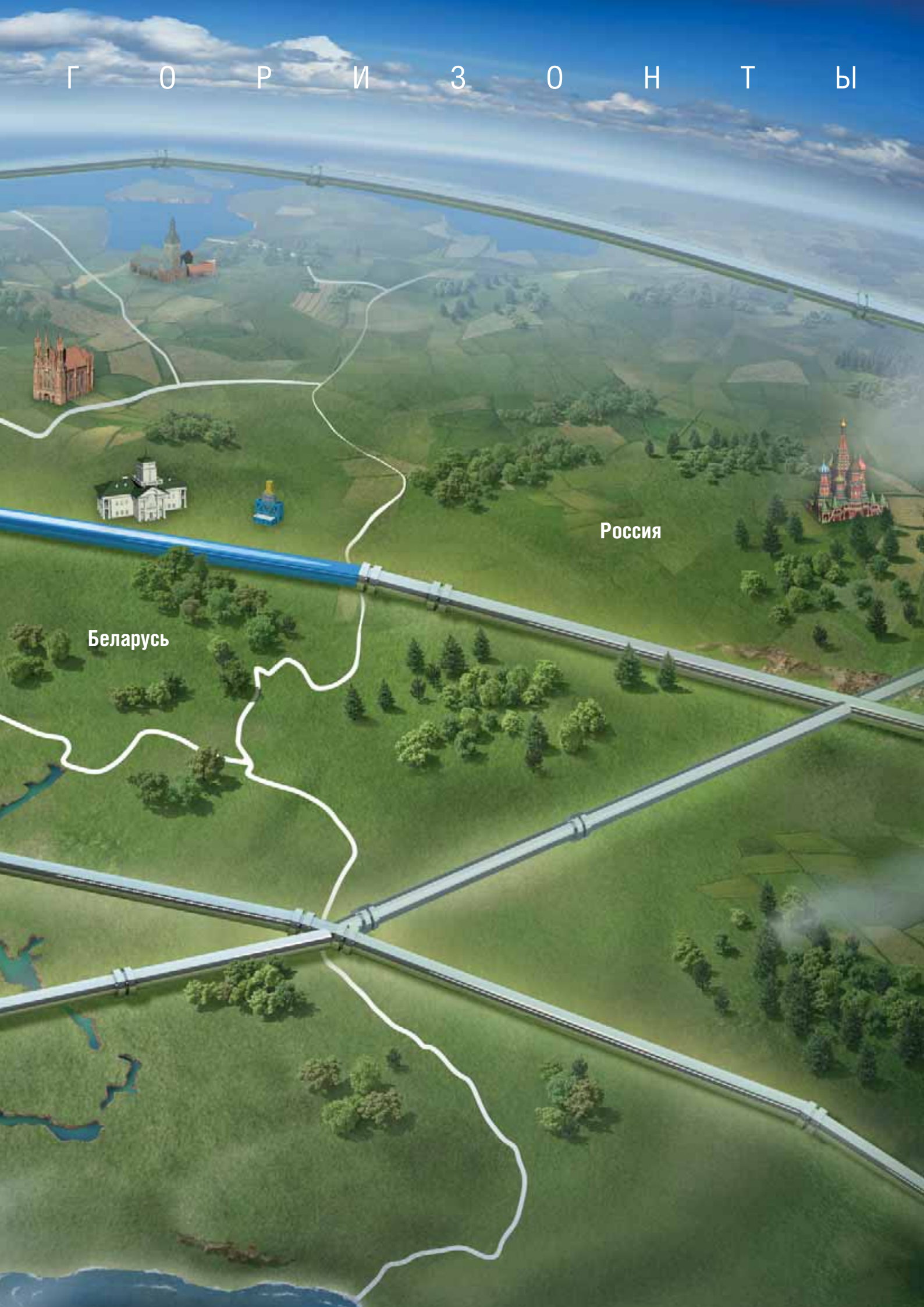
НОВЫЙ УРОВЕНЬ НАДЕЖНОСТИ

Газпром стал владельцем **100 %**
акций «Белтрансгаза».

Воссоздана Единая система газоснабжения
России и Беларуси. Полностью контролируя
белорусскую газотранспортную систему,
Газпром существенно повышает надежность
поставок газа в Европу.



Г О Р И З О Н Т Ы



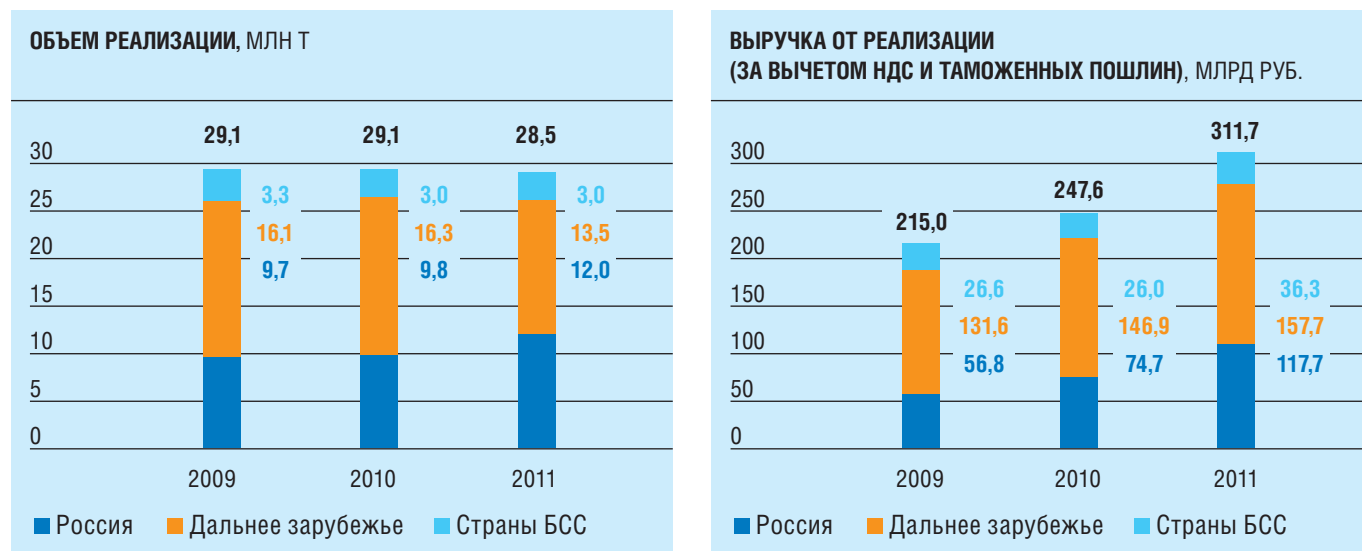
Россия

Беларусь

Реализация нефти и газового конденсата

Совокупный объем реализации нефти и стабильного газового конденсата Группой Газпром в 2011 г. составил 28,5 млн т.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ



Выручка Группы от продажи нефти и стабильного газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) составила в 2011 г. 311,7 млрд руб., увеличившись на 25,9 % по сравнению с предыдущим годом.

В связи с необходимостью загрузки производственных мощностей в соответствии с утвержденными программами по нефтепереработке и экспорту, свободная реализация нефти (без учета поставок на замещение) в России осуществлялась в незначительных объемах.

Основными экспортными рынками сбыта нефти для Группы Газпром в 2011 г. по поставкам в дальнее зарубежье являлись страны Северо-Западной и Центральной Европы и Средиземноморья, в которые поставляется в основном сырье качества Urals.

Поставки в страны БССТ осуществлялись прежде всего в Республику Беларусь (на Мозырский НПЗ) и Казахстан (Павлодарский НПЗ). Цены при данных поставках определяются по формулам и зависят от ценовой конъюнктуры нефти Urals.

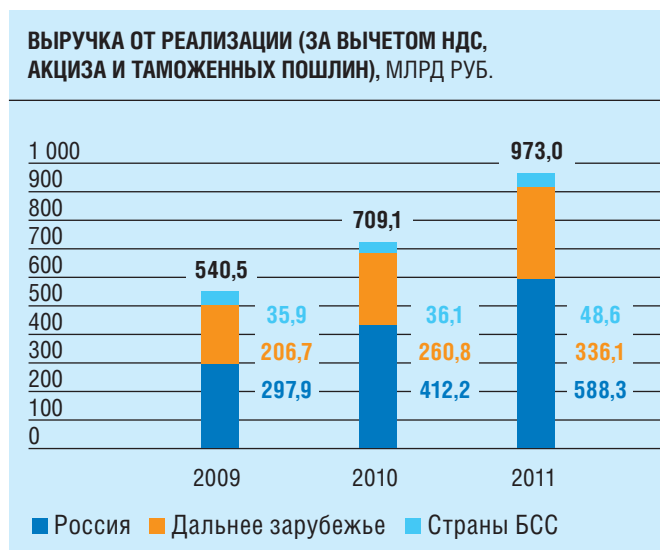
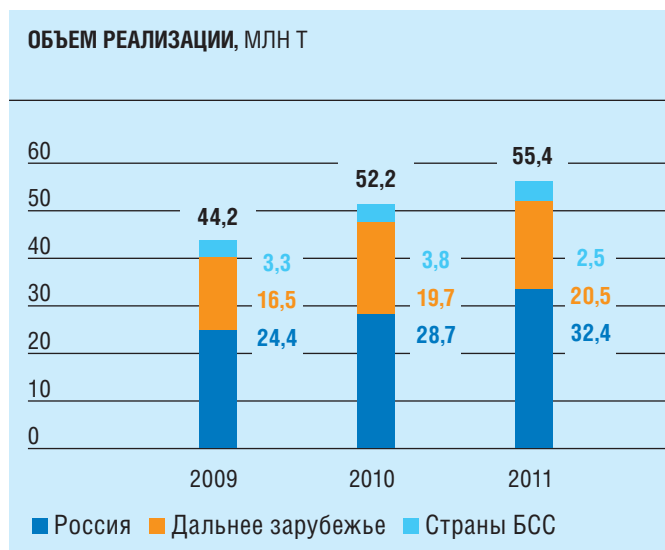
Сокращение объема реализации нефти и газового конденсата на экспорт в 2011 г. по сравнению с 2010 г. было связано с ростом объема переработки нефти на НПЗ Газпрома.

К основным странам, в которые произведена реализация продукции, относятся Беларусь, Казахстан, Германия, Чехия.

Реализация продуктов переработки

Совокупный объем реализации продуктов нефтегазопереработки *Группой Газпром* в 2011 г. составил 55,4 млн т, увеличившись на 6,1 % по сравнению с предыдущим годом. Объем реализации гелия *Группой Газпром* в 2011 г. составил 3,5 млн м³. Выручка от реализации продукции нефтегазопереработки достигла 973,0 млрд руб. (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин).

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

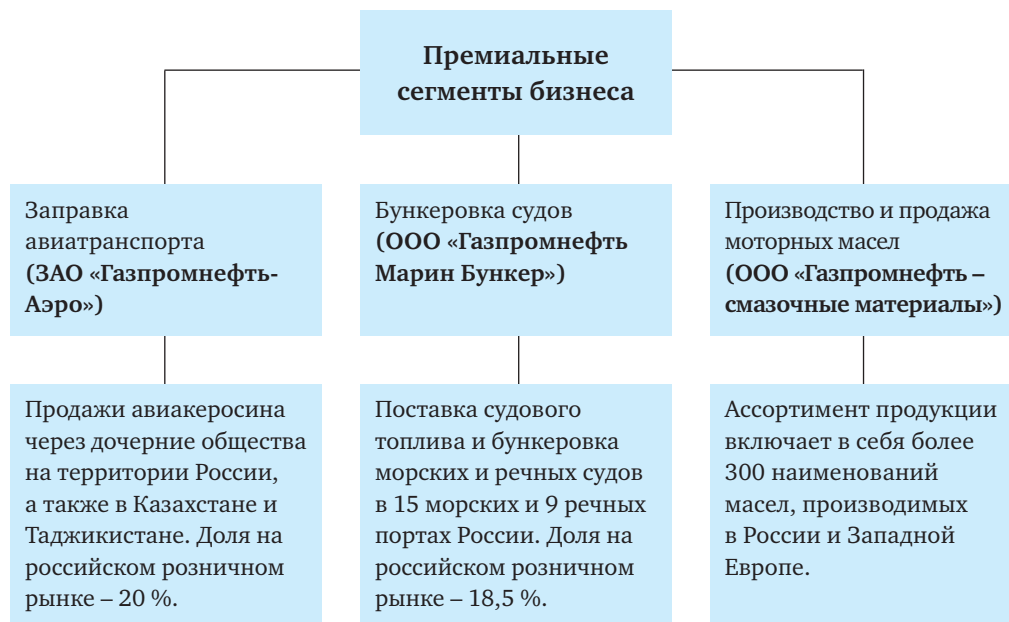


Основными продуктами переработки, реализуемыми *Группой Газпром* на российском рынке, являются автомобильный бензин, дизельное топливо и мазут, на рынке стран БСС – дизельное топливо, сера и автомобильный бензин. В объеме реализации продуктов переработки *Группы* в страны дальнего зарубежья около 50 % приходится на дизельное топливо и мазут.

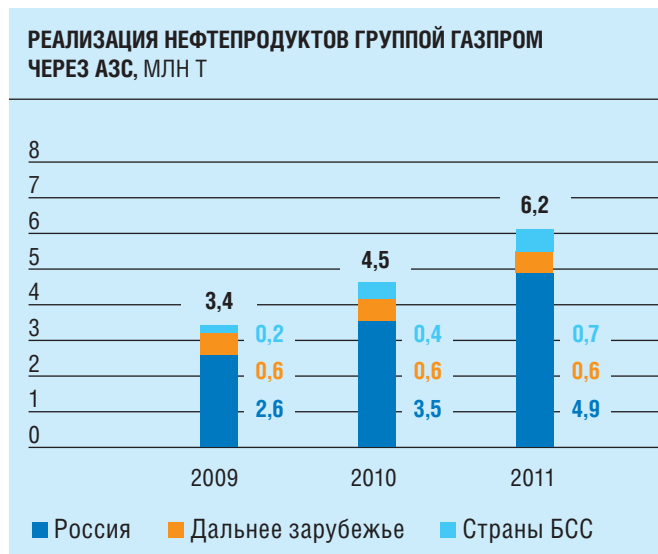
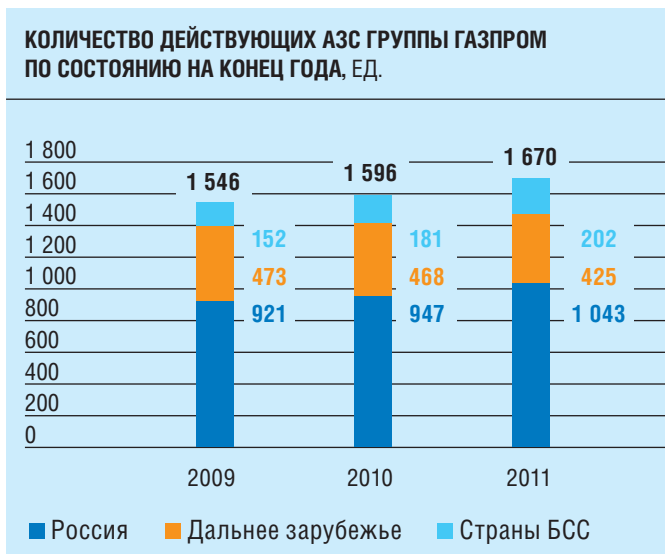
Сохранение высокой маржи переработки в течение 2011 г. определяло основные направления сбытовой политики: продажи нефтепродуктов на более доходном по сравнению с экспортным внутреннем рынке выросли на 3,4 млн т, или на 14,5 %, достигнув 26,8 млн т.

Продолжилось развитие бизнес-единиц, работающих в розничных продуктовых сегментах, – заправках «в крыло», бункеровке, производстве и реализации масел и смазочных материалов.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЧЕРЕЗ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ БИЗНЕС-ЕДИНИЦЫ ГАЗПРОМ НЕФТИ



Количество действующих АЗС Группы в 2011 г. выросло до 1 670 (из них 627 АЗС – зарубежные активы Группы) в процессе расширения розничной сети в России и странах БСС.



По итогам 2011 г. *Группа* стала крупнейшим поставщиком автобензинов в России, реализовав 9,4 млн т по сравнению с 8,3 млн т в 2010 г. Рост поставок был обеспечен за счет увеличения производства и сокращения экспорта бензинов в пользу внутреннего рынка.

Ребрендировано 290 АЗС в России, Таджикистане, Казахстане, Кыргызстане и Беларуси, в том числе АЗС сети МТК. Бренд сети АЗС «Газпромнефть» получил престижную национальную премию «Брэнд года/EFFIE». В результате интеграции активов Sibir Energy увеличено присутствие бренда «Газпромнефть» в Московском регионе в два раза. Приобретены 113 АЗС в Новосибирской, Челябинской, Нижегородской областях и Краснодарском крае. Успешно завершен пилотный проект запуска топлива G-Drive, проведено тиражирование в большинстве регионов присутствия – продукт реализуется на 315 АЗС *Группы*, начаты тестовые продажи G-Diesel. Количество участников программы лояльности сети АЗС «Газпромнефть» «Нам по пути» превысило 1,9 млн человек.

По итогам 2011 г. *Группа* осталась одним из крупнейших поставщиков дизельного топлива в России: продажи на внутреннем рынке составили 7,6 млн т.

В условиях ограниченности потребления серы на внутреннем рынке основные объемы данной продукции поставляются на экспорт, обеспечивая *Группе* 10–12 % мирового рынка. Экспортные поставки серы в 2011 г. составили 3,7 млн т.

Объемы реализации гелия *Группой Газпром* сократились в 2011 г. до 3,5 млн м³ по сравнению с 4,9 млн м³ в 2010 г.

Снижение в 2011 г. объемов продаж гелия, который в основном реализуется на внутреннем рынке, вызвано внеплановым ремонтом объектов инфраструктуры хранения гелиевого концентрата.

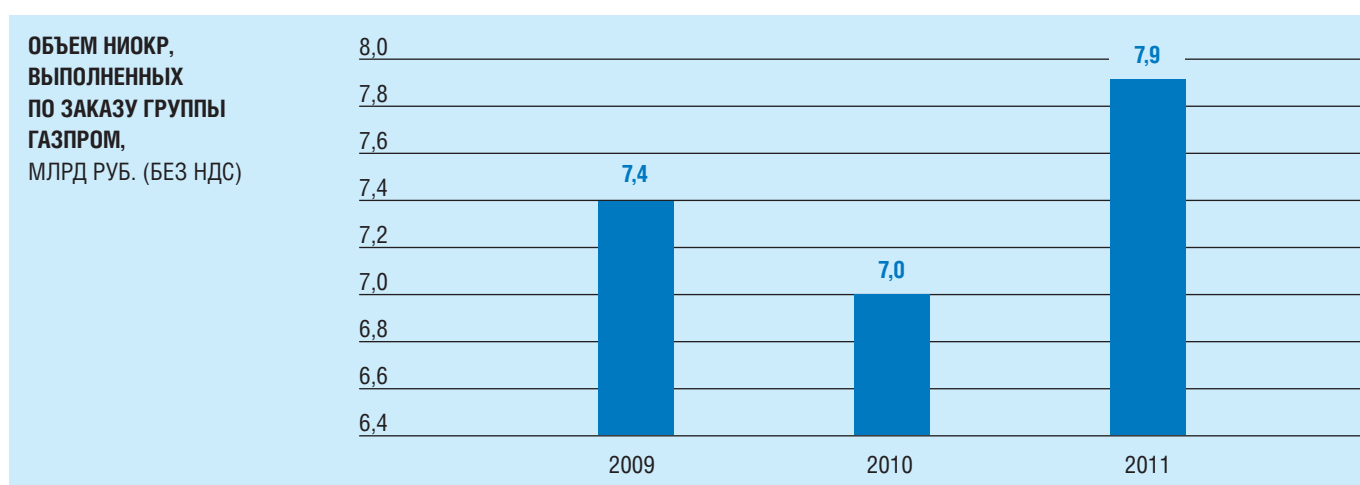
Для расширения рынка сбыта нефти, СУГ, горюче-смазочных материалов на территории Юго-Восточной Европы в 2011 г. входящей в *Группу* компанией NIS учреждены дочерние общества в Румынии, Болгарии, а также в Боснии и Герцеговине.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Постоянное повышение технологического уровня *Газпрома* для поддержания позиций технологического лидера в мировом энергетическом бизнесе – цель инновационной деятельности на долгосрочную перспективу.

Развитие инновационной активности и повышение технологического уровня рассматриваются ОАО «Газпром» в числе приоритетных направлений деятельности.

В научные исследования и разработки *Группой* вкладываются значительные средства. *Газпром* лидирует по данному показателю среди российских энергетических компаний и входит в десятку ведущих энергетических компаний мира.



Высокий уровень инновационной активности обеспечивается во всех основных видах производственной деятельности *Группы Газпром*. Проводимые исследования и разработки направлены на достижение эффективности в следующих областях:

- прогнозирование и планирование развития;
- поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;
- обеспечение добычи углеводородов;
- обеспечение надежности поставок продукции потребителям;
- повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;
- обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.

Для определения и систематизации основных направлений и задач деятельности ОАО «Газпром» в области инноваций, оптимизации имеющихся ресурсов и установления показателей инновационного развития в 2011 г. Советом директоров была разработана и утверждена Программа инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г.

Программа содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства Российской Федерации.

Технологические приоритеты

Ожидаемый экономический эффект от реализации технологических разработок – около 450 млрд руб. в период до 2020 г.

Отличительной особенностью Программы инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г. является система технологических приоритетов в области газового, нефтяного и электроэнергетического бизнесов. Система сформирована на основе прогноза научно-технического развития ОАО «Газпром» до 2020 г., разработанного с учетом положений Программы развития ОАО «Газпром» на 10 лет и Генеральной схемы развития газовой отрасли России на период до 2030 г.

По каждому бизнес-процессу была проведена оценка возможного улучшения его экономических показателей в планируемый период при условии замены используемых технологий на самые современные. По результатам выделены базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит *Газпрому* получение наибольшего экономического эффекта.



Для каждого технологического приоритета установлены интегральные показатели эффективности, а также определены ключевые инновационные технологии.

На реализацию принятых в Программе технологических приоритетов направлена Программа НИОКР ОАО «Газпром», утверждаемая ежегодно, а также разработаны планы НИОКР по каждой ключевой технологии.

В газовом бизнесе

Геолого-разведочные работы

Для повышения точности прогноза разработки залежей углеводородов *Группой Газпром* созданы:

- методики выбора направлений и оптимизации объемов поисково-разведочных работ на первоочередных объектах глубокого бурения газоносных площадей Восточной Сибири и Дальнего Востока;
- методика дифференцированного расчета эффективности геолого-разведочных работ по районам производственной деятельности ОАО «Газпром», в том числе по зарубежным проектам, для обеспечения корпоративных требований по доходности инвестиций в проекты;

- методы прогнозирования высокодебитных участков в низкопроницаемых, глубокозалегающих коллекторах;
- технологии исследования геолого-промысловых характеристик угольных пластов для добычи метана.

Разработка месторождений и добыча

В целях повышения эффективности разработки месторождений, в том числе в новых регионах газодобычи и на шельфе северных морей, разработаны не имеющие аналогов:

- технические решения для обеспечения подледной добычи газа при обустройстве Русановского и Ленинградского месторождений шельфа Карского моря;
- технология совместной подготовки сеноманского, валанжинского и нефтяного газа на завершающей стадии разработки месторождения;
- технология освоения гелийсодержащих месторождений природного газа с обратной закачкой гелиевого концентрата в разрабатываемую залежь;
- автоматизированные системы дистанционного контроля и управления скважинами на электрифицированных и неэлектрифицированных кустах, системы управления объектами жизнеобеспечения газовых промыслов, основанные на принципе малолюдных технологий.

Транспортировка и подземное хранение газа

В целях обеспечения надежности и безопасности транспорта газа разрабатывается и последовательно внедряется система управления техническим состоянием и целостностью линейной части магистральных газопроводов и КС ЕСГ ОАО «Газпром».

Для повышения экономичности и снижения выбросов вредных веществ при работе газоперекачивающего оборудования разработаны технико-технологические решения применения газотурбинных агрегатов мощностью 32-35 МВт для реконструкции КС, продолжаются работы по модернизации камер сгорания эксплуатируемых агрегатов с применением малоэмиссионных горелок.

На завершающей стадии находится разработка аппарата для внутритрубного обследования магистральных газопроводов на основе бесконтактной электромагнитной акустической системы контроля дефектов. Данный аппарат не имеет аналогов в мире по возможности сохранения заданной скорости перемещения в газопроводе, в том числе со сложным рельефом, без влияния на технологические параметры транспорта газа.

Переработка углеводородного сырья и производство продукции газо- и нефтехимии

В газопереработке реализуются проекты создания:

- опытно-промышленной установки получения из природного газа синтетических жидких топлив мощностью 100 тыс. т в год;
- малотоннажной установки производства высокооктанового бензина для применения на малодебитных и низконапорных скважинах.

Для обеспечения рационального освоения гелийсодержащих месторождений разрабатываются технологии комплексной переработки сырья с получением СПГ и выделением гелия, а также технические решения по транспортировке и хранению гелия.

С целью увеличения глубины переработки жидкого углеводородного сырья и повышения качества выпускаемых моторных топлив в соответствии с классами Евро-4 и Евро-5 разработаны и внедряются на Астраханском ГПЗ и Сургутском ЗСК вторичные процессы переработки стабильного газового конденсата и нефти.

Продолжается разработка технологии переработки высокосернистого мазута на Астраханском ГПЗ и внедрение практики использования сероасфальтобетона при строительстве и ремонте автодорог.

В нефтяном бизнесе

На основе выполненных исследований и разработок в 2011 г. начата реализация проекта по управлению заводнением и поддержанием пластового давления на опытном участке Сугмутского месторождения для вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти на выработанных участках залежи.

Реализованы разработки по комплексной защите внутрискважинного оборудования от коррозии и введена в действие нормативная база, позволяющая оптимизировать ингибиторную защиту скважин. Результатом выполненных работ в 2011 г. является снижение удельного показателя коррозионных отказов на действующем фонде с 0,37 до 0,16.

Результаты исследований по развитию автоматизированной программы формирования ранжированных по экономическим и технологическим показателям бездействующих скважин для возврата их в работу позволили увеличить скорость анализа неработающего фонда скважин в 15 раз.

В 2011 г. реализован масштабный инновационный проект разработки и постановки на производство бифеолитного катализатора каталитического крекинга в ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ». Внедрение нового катализатора позволило Омскому НПЗ повысить выход светлых нефтепродуктов, увеличить глубину переработки и снизить содержание серы в продукте при одновременном снижении операционных затрат. В настоящее время *Газпром нефть* является единственным в России производителем катализаторов каталитического крекинга.

В электроэнергетическом бизнесе

Группой Газпром реализуется ряд крупномасштабных проектов, не имеющих аналогов в российской электроэнергетике:

- в 2011 г. продолжилось строительство на Новочеркасской ГРЭС угольного энергоблока ЦКС-330 с циркулирующим кипящим слоем, позволяющего эффективно использовать принципиально различные сорта угля, в том числе низкого качества;
- на площадке Киришской ГРЭС в рамках реализации проекта ПГУ-800 завершена масштабная модернизация существующего энергоблока по схеме «дубль-блок», которая предусматривает надстройку к действующей паровой турбине К-300 двух газотурбинных установок мощностью по 279 МВт с двумя котлами-утилизаторами. За счет применения принципиально новой тепловой схемы достигается увеличение КПД энергоблока с 38 до 55 %, снижается удельный расход условного топлива при номинальном режиме с 324 г/кВт•ч до 221,5 г/кВт•ч, значительно улучшаются экологические характеристики.

Финансирование НИОКР

На реализацию Программы инновационного развития запланировано выделение значительных средств. Ключевым элементом являются расходы на НИОКР: до 2020 г. их плановый объем в абсолютном выражении может увеличиться в 4,2 раза и достигнуть 34 млрд руб., а доля в выручке может возрасти в три раза и превысить среднемировой уровень.

Модель «открытых инноваций»

Корпоративная инновационная система ОАО «Газпром» будет строиться с использованием модели «открытых инноваций», которая предусматривает активное партнерство с внешними источниками инноваций:

- корпоративными и сторонними научными организациями в рамках проведения НИОКР;
- высшими учебными заведениями по организации совместных исследований и подготовке кадров;
- отечественными предприятиями смежных отраслей промышленности, российскими и зарубежными компаниями энергетического сектора, в том числе в рамках создания и работы технологических платформ – площадок для совместного решения вопросов в области инноваций. Такая деятельность позволяет устранить дублирование при проведении научных исследований, а также распределить риски и затраты на реализацию крупных проектов по созданию новых технологий;
- инновационными компаниями малого и среднего бизнеса. Это создаст условия для использования в деятельности Группы идей и технологий, уже имеющих на рынке.

В Программе инновационного развития также определены пути совершенствования работы по управлению интеллектуальной собственностью ОАО «Газпром» в рамках разработки и внедрения инноваций.

ПРАВОВАЯ ОХРАНА И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На 31 декабря 2011 г. организациям Группы Газпром принадлежало 1 608 патентов на объекты патентных прав (из них 145 было получено в 2011 г.).

В 2011 г. в производстве использовано 214 объектов патентных прав, экономический эффект от использования составил 960 млн руб.

Программа инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г. учитывает все специфические факторы деятельности Газпрома: уникальность технологического комплекса, масштабность проектов, сложность процесса создания добавленной стоимости продукта, а также наличие собственной мощной научно-технической базы и особенности корпоративной структуры. Это позволяет ожидать, что Программа станет эффективным инструментом дальнейшего повышения инновационного уровня Группы Газпром как основы ее будущего развития, расширения конкурентных преимуществ и, как следствие, роста стоимости компании.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Охрана окружающей среды

В основе ответственного подхода Группы к охране окружающей среды – внедрение международных стандартов в области экологического менеджмента, высокий уровень соблюдения требований российского законодательства и международного права, рост экологических инвестиций.



Дополнительная информация представлена в Экологическом отчете ОАО «Газпром».

Являясь одним из крупнейших природопользователей России, Группа Газпром руководствуется принципом строгого соблюдения российского законодательства и норм международного права в области охраны окружающей среды. Задачи обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Газпрома относятся к числу приоритетных.

Система экологического менеджмента

Система экологического менеджмента ОАО «Газпром» сертифицирована на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2004.

Система экологического управления ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по разведке, добыче, транспортировке, хранению и переработке газа представляет собой развитую структуру, интегрирующую органы управления в области охраны окружающей среды головной компании и 28 дочерних обществ. В 2011 г. Система экологического менеджмента ОАО «Газпром» успешно прошла сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Сертификационный аудит проведен независимым органом по сертификации Det Norske Veritas. Важнейшими элементами системы являются корпоративная Экологическая политика, база нормативных документов и стандартов в области охраны окружающей среды, рационального природопользования и энергосбережения. Координационный комитет ОАО «Газпром» по вопросам охраны окружающей среды и энергоэффективности обеспечивает реализацию корпоративной Экологической политики и проводит всестороннюю оценку природоохранной деятельности компании.

В рамках функционирующей Системы экологического менеджмента осуществляется работа, направленная на достижение утвержденных Корпоративных экологических целей ОАО «Газпром».

КОРПОРАТИВНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОАО «ГАЗПРОМ»

- Сокращение выбросов метана в атмосферу
- Снижение удельных выбросов оксидов азота в атмосферу
- Снижение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты
- Снижение доли отходов, направляемых на захоронение
- Снижение платы за сверхнормативное воздействие как интегрального показателя негативного воздействия на окружающую среду
- Снижение удельного потребления газа на собственные технологические нужды
- Внедрение системы экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004

Системы экологического менеджмента, сертифицированные на соответствие международному стандарту ISO 14001, также успешно функционируют в энергетических компаниях *Группы* – ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1», во входящих в *Группу Газпром нефть* ООО «Газпромнефть – смазочные материалы», ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее – ОАО «Московский НПЗ»), а также в зависимых обществах ОАО «Томскнефть», Sakhalin Energy.

В октябре 2011 г. Совет директоров одобрил Экологическую политику ОАО «Газпром» в ее действующей редакции и рекомендовал документ к использованию в компаниях *Группы Газпром*. В отчетном году утверждена Комплексная экологическая программа ОАО «Газпром» на период 2011–2015 гг., направленная на устойчивое экологически ориентированное развитие газовой отрасли.

Повышенное внимание уделяется превентивным мерам в области охраны окружающей среды. На корпоративном уровне функционирует Экологическая инспекция ОАО «Газпром», все проектные материалы перед передачей их на государственную экспертизу проходят экспертизу ОАО «Газпром» в области охраны окружающей среды.

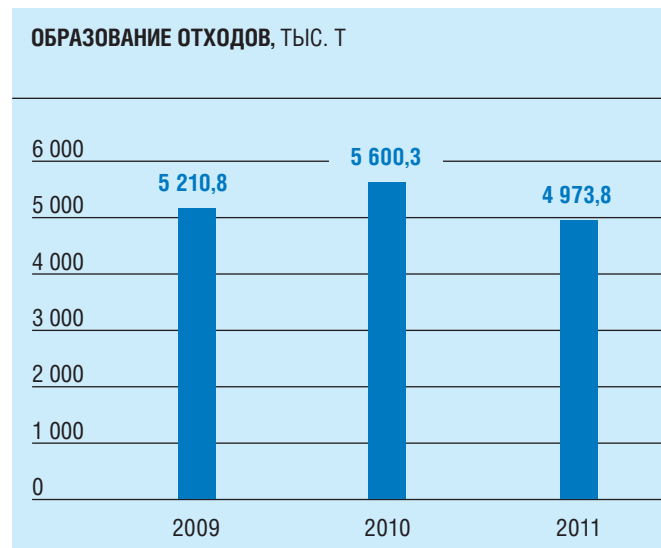
Экологической инспекцией ОАО «Газпром» проведена 621 проверка в 76 дочерних обществах и подрядных организациях. Проверялась деятельность заказчиков и генеральных подрядных организаций, осуществляющих работы на объектах важнейших строек, реконструкции и капитального ремонта ЕСГ. Кроме того, в 2011 г. проведено 209 целевых проверок соблюдения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха. Результаты проверок с рекомендациями по совершенствованию природоохранной деятельности доведены до руководства проверявшихся организаций.

В результате проведенных в 2011 г. государственных инспекционных проверок значительных нарушений природоохранного законодательства Российской Федерации со стороны компаний *Группы Газпром* не выявлено, выплачено штрафов на общую сумму 4,6 млн руб. Незначительная в масштабах *Группы* величина штрафных санкций в целом свидетельствует о высоком уровне соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов *Газпрома* относятся к числу приоритетных. Проектными решениями предусматривается максимально возможное смягчение воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду как в период строительства, так и в период эксплуатации объектов.

Показатели воздействия на окружающую среду

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников сократились на 3 % по отношению к уровню предшествующего года.



Сокращение валовых выбросов обусловлено преимущественно проведением энергосберегающих мероприятий по снижению выбросов метана в дочерних обществах со 100 % участием ОАО «Газпром», занятых в транспортировке природного газа, а также сокращением выбросов от объектов компаний, входящих в *Газпром энергохолдинг*, в связи с уменьшением выработки электрической и тепловой энергии этими компаниями и сокращением количества сжигаемого топлива по отношению к 2010 г.

Этими же причинами объясняется сокращение показателей объемов образования отходов по *Группе* (более 80 % представлено золошлаковыми отходами угольных электростанций) и показателей водопользования.

В 2011 г. наблюдалось сокращение водоотведения в поверхностные водные объекты, которое было обусловлено снижением объемов потребления воды, в том числе на собственные технологические нужды. На долю энергетических компаний *Группы* приходится 97 % забираемых и почти 99 % отводимых объемов воды. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты представлены на 96,5 % нормативно чистыми и нормативно очищенными водами.

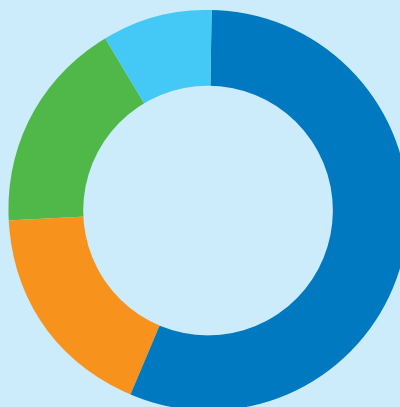
Благодаря увеличению финансирования работ по рекультивации площадь рекультивированных земель выросла по сравнению с 2010 г. на 18,4 %.

Затраты на охрану окружающей среды

В целом по Группе Газпром затраты на охрану окружающей среды в 2011 г. составили 24,6 млрд руб., что больше на 4,1 млрд руб., чем в 2010 г. В том числе текущие природоохранные затраты Группы выросли на 9,2 % и составили 11,2 млрд руб., затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды – на 106,9 %, достигнув 2,6 млрд руб.

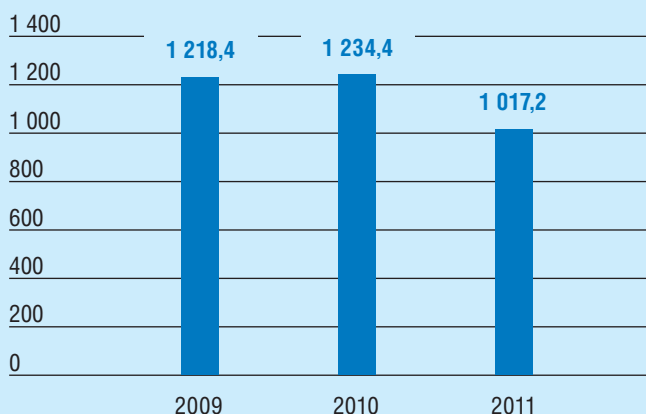
СТРУКТУРА ТЕКУЩИХ ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2011 Г.

Охрана и рациональное использование водных ресурсов	56 %
Охрана земельных ресурсов от отходов производства и потребления	18 %
Охрана атмосферного воздуха	17 %
Рекультивация земель	9 %

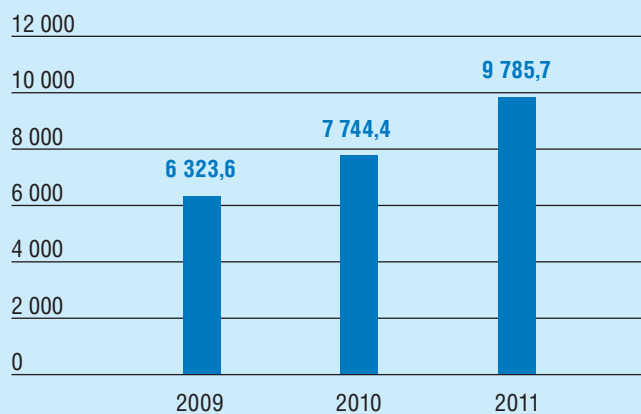


Инвестиции Группы Газпром в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, увеличились на 26 %, составив 9,8 млрд руб. Около 70 % указанного объема инвестиций в 2011 г. приходилось на ОАО «Газпром» и его дочерние общества со 100 % долевым участием.

ПЛАТА ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, МЛН РУБ.



ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ, МЛН РУБ.



Снижения платы за негативное воздействие на окружающую среду на 17,6 % в целом по Группе Газпром удалось добиться как за счет сокращения объемов выбросов и сбросов, так и за счет значительного уменьшения платежей за сверхнормативное воздействие.

Корпоративная политика в области климата

Корпоративная политика в области климата учитывает положения Энергетической стратегии России на период до 2030 г. и Экологической доктрины Российской Федерации. Деятельность ОАО «Газпром» также согласуется с комплексным планом по реализации Климатической доктрины России, который предполагает разработку и внедрение государственных программ по адаптации к изменению климата и смягчению антропогенного воздействия на атмосферу Земли.

Корпоративная система ОАО «Газпром» по инвентаризации парниковых газов является примером корпоративной ответственности в области охраны окружающей среды и климата и соответствует национальным и международным требованиям.

Проводимые ОАО «Газпром» мероприятия по снижению выбросов парниковых газов способствуют достижению объявленной Российской Федерацией на 15-й сессии Конференции сторон рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН) цели по уменьшению к 2020 г. национальных выбросов парниковых газов на 15-25 % по сравнению с уровнем 1990 г.

Участие в деятельности международных организаций

В 2011 г. в рамках подготовки к Мировому газовому конгрессу в г. Куала-Лумпур (Малайзия, 2012 г.) Международным газовым союзом с участием ОАО «Газпром» разработано отраслевое руководство «Сокращение выбросов парниковых газов», содержащее информацию о наилучшей практике для всей технологической цепочки газовой промышленности.

На основании Соглашения о сотрудничестве с Росгидрометом *Газпром* участвовал в работе международных органов РКИК ООН. В рамках 34-й сессии Вспомогательных органов РКИК ООН и Киотского протокола 14 июня 2011 г. (г. Бонн, Германия) ОАО «Газпром» был проведен семинар «Подготовка корпоративных кадастров парниковых газов в Российской Федерации: опыт газовой отрасли».

Разработка нормативных документов в соответствии с международными соглашениями

В ОАО «Газпром» разработан комплект нормативных документов, обеспечивающих соблюдение требований РКИК ООН. Более 10 документов используется при подготовке инвентаризации, ведении учета и контроля выбросов парниковых газов и при разработке проектов по сокращению этих выбросов. Разработан СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов» с целью установления единого порядка учета и оценки выбросов парниковых газов в дочерних обществах ОАО «Газпром».

Проведение исследований, связанных с выбросами парниковых газов

С 1992 г. *Газпромом* проводятся работы, связанные с проблемой выбросов основных парниковых газов (диоксид углерода и метан) в газовой промышленности. Приоритетами здесь являются: создание корпоративной системы контроля, инвентаризации и учета выбросов парниковых газов, включая метан, от всех организованных и неорганизованных источников; а также разработка мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов.

На постоянной основе в рамках программ научно-технического сотрудничества с зарубежными партнерами специалисты ОАО «Газпром» обмениваются опытом, проводят совместные научно-исследовательские работы по проблеме выбросов парниковых газов, в частности с такими компаниями, как E.ON Ruhrgas, GDF SUEZ, Gasunie.

CARBON DISCLOSURE PROJECT (CDP)

Carbon Disclosure Project представляет собой партнерство более 500 финансовых организаций по всему миру, владеющих и управляющих средствами в размере более 60 трлн долл. CDP ведет крупнейшую в мире базу данных по выбросам компаниями парниковых газов, используемую при принятии инвестиционных решений.

Раскрытие информации о выбросах парниковых газов

Ежегодно ОАО «Газпром» сообщает в Росгидромет собственные результаты количественной оценки годовых выбросов парниковых газов для подготовки Кадастра о выбросах парниковых газов Российской Федерации в соответствии с требованиями РКИК ООН и российского законодательства.

ОАО «Газпром» на постоянной основе принимает участие в ежегодном проекте международного инвестиционного партнерства Carbon Disclosure Project.

В рамках CDP *Газпром* заявил о своей деятельности по сокращению выбросов парниковых газов мировым финансовым институтам и инвесторам для принятия инвестиционных решений и получил доступ к глобальной базе данных корпоративной информации по изменению климата, что дает возможность исследовать и анализировать опыт крупнейших мировых нефтегазовых компаний. В 2011 г. по результатам анкетирования CDP ОАО «Газпром» получило наилучший результат среди российских компаний.

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ОСНОВНЫХ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ОАО «ГАЗПРОМ»

В 2011 г. выбросы парниковых газов (диоксида углерода и метана) дочерних обществ ОАО «Газпром» по добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа уменьшились на 3 % по отношению к предыдущему году и составили 133 млн т CO₂-эквивалента.

Рациональное использование ПНГ

Большое значение для решения проблемы парниковых газов в нефтегазовом сегменте имеет сокращение факельного сжигания попутного нефтяного газа (ПНГ). ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» используют 100 % ПНГ. Показатель утилизации (использования) ПНГ в *Группе Газпром нефть* в 2011 г. достиг 58,8 %.

Сургутская ГРЭС-1, входящая в состав ОАО «ОГК-2», использует ПНГ как основное и резервное топливо.

ОАО «Газпром» в 2011 г. завершило оформление необходимой документации по проекту «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении» для последующего совершения операций с углеродными единицами. Приказом Минэкономразвития России от 20 января 2012 г. № 20 проект включен в перечень проектов, осуществляемых в соответствии со статьей 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

Промышленная безопасность и охрана труда

Совершенствование Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью, функционирующей в ОАО «Газпром», позволяет обеспечивать высокий уровень безопасности труда работников.

Единая корпоративная Политика ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности распространяется на ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества по разведке, добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа, а также на дочерние общества, обеспечивающие работу ЕСГ.

Основными целями ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в области охраны труда и промышленной безопасности являются:

- абсолютный приоритет жизни и здоровья работников;
- создание максимально безопасных условий труда для работников;
- обеспечение надежности работы опасных производственных объектов.

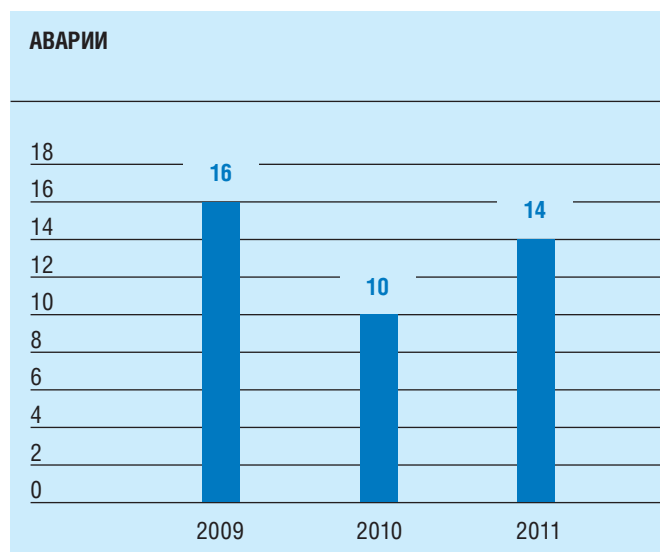
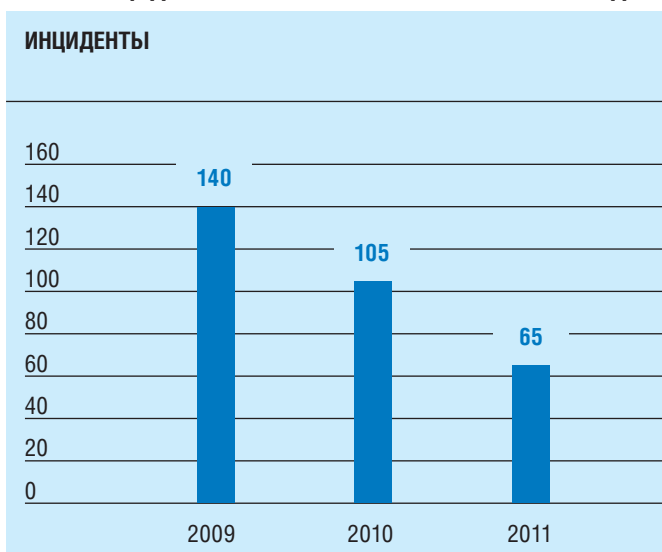
В ОАО «Газпром» действует Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью, которая устанавливает единый порядок организации и проведения работы по охране труда и промышленной безопасности.

ОАО «Газпром» ставит своей целью соответствие Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью международному стандарту OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

Результатом работы ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций в области охраны труда и промышленной безопасности является снижение количества несчастных случаев на производстве, аварий и инцидентов.

Число инцидентов неуклонно сокращается, демонстрируя снижение по сравнению с 2009 г. более чем в два раза, по сравнению с 2010 г. – на 38 %. Общее количество пострадавших при несчастных случаях на производстве составило в 2011 г. 156 человек. Данный показатель сократился на 32 % по сравнению с 2009 г., и еще на 4 % – по сравнению с минувшим годом.

ЧИСЛО ИНЦИДЕНТОВ И АВАРИЙ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ



В 2011 г. прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 197,5 тыс. работников ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, подготовку и аттестацию по промышленной безопасности – 76,3 тыс. человек. В газодобывающих и газотранспортных дочерних обществах завершена работа по аттестации рабочих мест.

В *Газпром нефти* реализуется собственная Политика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Энергосбережение и энергоэффективность

Реализация программ энергосбережения с применением инновационных технологий и нового оборудования, а также постоянный мониторинг деятельности дочерних обществ позволяет снижать техногенное воздействие на окружающую среду и повышать энергетическую эффективность.

ОАО «Газпром» последовательно реализует политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. Эта работа проводится с использованием механизмов среднесрочного и долгосрочного планирования.

В апреле 2011 г. Советом директоров ОАО «Газпром» были приняты долгосрочная Концепция энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на 2011–2020 гг. и среднесрочная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на 2011–2013 гг.

Долгосрочная Концепция энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на 2011–2020 гг. Концепция определяет дальнейшие направления развития деятельности ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа в области повышения энергоэффективности. Кроме того, во исполнение требований законодательства и нормативной базы Российской Федерации в области энергосбережения утверждены целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности производственно-технологических процессов в добыче, транспортировке, переработке и подземном хранении газа ОАО «Газпром»:

- снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на собственные нужды в период до 2020 г. – не менее 1,2 % в год;
- снижение удельных расходов природного газа на собственные технологические нужды и потери в основных видах деятельности – не менее 11,4 %;
- сокращение выбросов парниковых газов – не менее 48,6 млн т CO₂-эквивалента.

С учетом поставленных целей основные задачи в данной сфере на период до 2020 г. заключаются в следующем:

- максимальная реализация потенциала энергосбережения во всех видах деятельности на основе государственной поддержки энергосберегающей политики ОАО «Газпром» и совершенствования управления энергосбережением;
- повышение энергетической эффективности дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» на основе применения инновационных технологий и оборудования;
- обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

В соответствии с Концепцией общий технически возможный потенциал энергосбережения за период до 2020 г. оценивается в 28,2 млн т у. т. (в том числе 22,5 млрд м³ природного газа). При этом в соответствии с разработанной среднесрочной программой 2011–2013 гг. планируется достичь суммарной экономии 6,4 млн т у. т.

Среднесрочная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на 2011–2013 гг. Программа призвана обеспечить реализацию управленческих решений, основанных на совершенствовании контроля энергоэффективности производства, повышение экономической заинтересованности в результатах энергосбережения как отдельных работников, так и дочерних обществ в целом.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЭР ДОЧЕРНИМИ ОБЩЕСТВАМИ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2011 Г.

Расход газа на собственные нужды основными дочерними обществами ОАО «Газпром» в добыче, транспортировке и подземном хранении газа составил 52,0 млрд м³ и оценивается в 112,3 млрд руб. Общее потребление электроэнергии достигло 16,9 млрд кВт•ч, из которых около 6,4 % было выработано на собственных электростанциях. Также на технические нужды потреблено 23,6 млн Гкал тепловой энергии (86,9 % выработано на собственных мощностях). Расходы на приобретение электрической и тепловой энергии составили соответственно 39,25 млрд руб. и 6,71 млрд руб.

Удельный расход ТЭР при транспортировке газа по магистральным газопроводам составил 34,1 кг у. т./млн м³•км. При этом целевой показатель удельного расхода ТЭР, установленный приказом ФСТ для этого вида деятельности, составляет 36,88 кг у. т./млн м³•км.

В результате реализации Программы энергосбережения дочерними обществами ОАО «Газпром» в 2011 г. сэкономлено 2,8 млн т у. т. В том числе в транспортировке газа – 2,5 млн т у. т., в добыче газа – 312 тыс. т у. т., в переработке газа, конденсата и нефти – 22 тыс. т у. т., в подземном хранении газа – 13 тыс. т у. т.

Основными направлениями экономии ТЭР по итогам 2011 г. стали:

- оптимизация режимов работы технологических объектов газотранспортной системы;
- сокращение расхода газа на технологические нужды линейной части и газораспределительных станций (в том числе за счет перекачки газа из выводимых в ремонт линейных участков магистральных газопроводов и использования технологии врезки без стравливания газа);
- реконструкция и модернизация технологических объектов КС.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в других обществах Группы Газпром действуют и разрабатываются собственные программы энергосбережения.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Значительные масштабы и обширная география деятельности, имеющей стратегическое значение для развития российской экономики и затрагивающей интересы миллионов людей, определяют особую социальную ответственность *Газпрома* перед обществом.

Управление человеческим капиталом

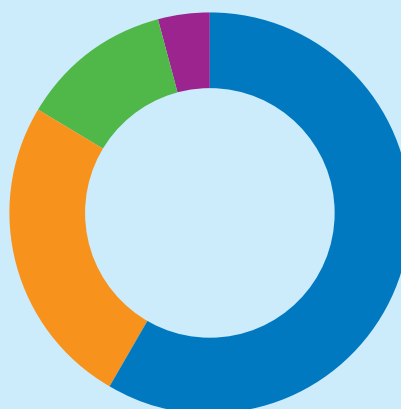
Руководствуясь Конвенциями Международной организации труда, *Группа Газпром* соблюдает международные стандарты по вопросам свободы ассоциаций, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

Структура персонала и профессиональное развитие

По состоянию на 31 декабря 2011 г. списочная численность работников обществ *Группы Газпром* составила 404,4 тыс. человек, в том числе 25,9 тыс. человек занято в компаниях *Группы*, зарегистрированных за пределами территории России. При этом списочная численность работников основных обществ *Группы Газпром* по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа составила 219,3 тыс. человек.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ
ГАЗПРОМ В 2011 Г.

Рабочие	58 %
Специалисты	25 %
Руководители	13 %
Другие служащие	4 %





НОВЫЕ РЕГИОНЫ ГАЗИФИКАЦИИ

На Юге России *Газпром* ввел в эксплуатацию первый морской газопровод для поставок газа российским потребителям – Джубга – Лазаревское – Сочи. Он внес значительный вклад в энергообеспечение спортивных объектов г. Сочи и активно развивающейся инфраструктуры районов Черноморского побережья Кавказа.



Хабаровск

Владивосток

Соболево

Петропавловск-
Камчатский

На Востоке России завершено строительство первого пускового комплекса газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Таким образом дан старт масштабной газификации Дальнего Востока, созданы условия для поставок газа в страны АТР.

Газпром решает важную социально-экономическую задачу по обеспечению газоснабжения Камчатки. Построен газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский. Идет обустройство месторождений в западной части полуострова. Использование природного газа повысит надежность и эффективность работы энергетики Камчатки.

Более 207 тыс. работников Группы в 2011 г. прошли профессиональное обучение.

В целях поддержания и повышения профессионального уровня работников Группы в соответствии с ее потребностями на базе корпоративных учебных заведений функционирует Система непрерывного фирменного профессионального образования персонала ОАО «Газпром». Используемые Газпромом подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития. Профессиональное обучение в 2011 г. прошли 99,4 тыс. рабочих и 108,3 тыс. руководителей, специалистов и других служащих Группы Газпром, при этом общее число работников, прошедших профессиональное обучение, по сравнению с 2010 г. возросло более чем на 18 тыс. человек.

Особое внимание Газпром уделяет работе с молодыми специалистами, стремясь обеспечить их быстрое и эффективное включение в трудовой процесс. Реализуется индивидуальный подход к обучению и развитию данной категории работников. В 2011 г. на работу обществами Группы Газпром было принято 1,8 тыс. молодых специалистов, окончивших высшие и средние профессиональные образовательные учреждения.

Система мотивации персонала

Система мотивации работников Группы, сочетающая в себе материальное и нематериальное стимулирование, направлена на привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение заинтересованности работников в результатах труда.

Системы оплаты труда, действующие в обществах Группы Газпром, предусматривают установление должностных окладов и тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств, текущее премирование за результаты производственной деятельности работников, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, единовременное премирование (в том числе за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства, внедрение новой техники, экономию энергоресурсов, открытие новых залежей углеводородов), а также выплату вознаграждения по итогам работы.

Для стимулирования высшего управленческого звена ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению, переработке и реализации газа решением Совета директоров от 19 декабря 2006 г. № 927 предусмотрены:

- система годового бонуса, учитывающая выполнение общекорпоративных и индивидуальных ключевых показателей деятельности в отчетном году. Перечень ключевых показателей деятельности утвержден Советом директоров ОАО «Газпром» в составе Положения о системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром». На общекорпоративном уровне в него включаются удельные затраты в добыче газа, удельные затраты в транспортировке природного газа, объем продаж газа в натуральном выражении, а также ввод в эксплуатацию приоритетных производственных объектов;
- программа премирования акциями, направленная на долгосрочное стимулирование ключевых работников в зависимости от роста акционерной стоимости ОАО «Газпром».

В целях стимулирования работников Группы Газпром реализована система поощрения их государственными наградами Российской Федерации, наградами Минэнерго России и ОАО «Газпром». Система корпоративных наград значительно повысила престижность морального поощрения и вызвала позитивный резонанс в дочерних обществах.

Социальное обеспечение и система социального партнерства

Интересы более 270 тыс. работников Группы представляет Межрегиональная профсоюзная организация ОАО «Газпром».

Социальная политика *Газпрома* направлена на достижение баланса интересов работников и работодателей в системе социального партнерства в целях эффективного решения задач по управлению персоналом, обеспечения социальной защищенности работников, осуществления их мотивации на достижение целей, стоящих перед ОАО «Газпром» и его дочерними обществами.

Социальное обеспечение работников осуществляется путем предоставления льгот, гарантий и компенсаций, медицинского и санаторно-курортного обслуживания, различных видов личного страхования, создания комфортных и безопасных условий труда, содействия в решении жилищных вопросов через базовый механизм банковского ипотечного кредитования, а также дополнительного пенсионного обеспечения.

Правовое регулирование социально-трудовых отношений в *Группе Газпром* в 2011 г. осуществлялось в соответствии с законодательством о труде, Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса на 2011–2013 гг., Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг. (действие данного Соглашения продлено до 31 декабря 2012 г.), Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром» и его дочерних обществ на 2010–2012 гг., коллективными договорами и иными локальными нормативными актами дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

Социальные проекты

В своей повседневной практике *Газпром* традиционно уделяет особое внимание реализации проектов, направленных на поддержку таких сфер общественной жизни, как спорт, культура, образование, наука, а также принимает участие в проектах, направленных на возрождение национальных ценностей.

Поддержка детей и юношества

За 5 лет в рамках проекта «Газпром – детям» построено и реконструировано 714 спортивных объектов.

С целью создания условий для гармоничного развития детей и подростков в регионах деятельности *Группы* пять лет назад был дан старт целевой программе «Газпром – детям». На сегодняшний день это крупнейший социальный проект *Газпрома*. На его реализацию направлено 17,8 млрд руб.

В рамках Программы строятся и реконструируются культурные и спортивные объекты в 72 российских регионах, закупается спортивное оборудование для организации спортивных секций и творческих кружков, организуются фестивали и спортивные соревнования. В Программе на конец отчетного года принимали участие уже более 80 обществ *Группы* – в два раза больше, чем в 2010 г. Общее число построенных, реконструированных и запланированных к строительству объектов Программы составляет 815 спортивных сооружений, среди которых стадионы, многофункциональные спортивные площадки, корты, футбольные поля, бассейны, а также физкультурно-оздоровительные комплексы.

Была продолжена работа по поддержке Международного детского форума «Этот мир – наш!». В рамках перекрестного года культур Россия – Испания и Россия – Италия при поддержке ОАО «Газпром» состоялся II Международный детский форум «Этот мир – наш!», который прошел в городах Сеговия (Испания) и Террачина (Италия). В 2011 г. продолжилось оказание спонсорской поддержки «Детскому радио» – единственной в России радиостанции, вещание которой целиком посвящено детям.

Уже традиционными стали рождественские и новогодние праздники с участием более тысячи детей из подшефных детских домов и приютов г. Москвы. В отчетном году была оказана существенная помощь детям-инвалидам, малообеспеченным гражданам, детям из многодетных семей, детям-сиротам.

Поддержка культуры и искусства

При поддержке ОАО «Газпром» в IV кв. 2011 г. в Государственном музее изобразительных искусств имени А.С. Пушкина с успехом прошла выставка «Синий всадник», в г. Санкт-Петербурге – 1-й Международный форум «Искусство и Реальность», а также концерты Национального филармонического оркестра России под управлением В. Спивакова, Государственного академического ансамбля народного танца им. И. Моисеева, гастрольный балетный фестиваль «Русские сезоны XXI век» по городам России и за рубежом.

В 2011 г. в рамках Года российской культуры и русского языка в Италии и Года итальянской культуры и итальянского языка в России ОАО «Газпром» выступило партнером Государственного академического русского народного хора им. М.Е. Пятницкого в Международном фестивале национальной культуры «Созвездие России» в г. Риме.

В мае 2011 г. в г. Геленджике прошел финал IV корпоративного фестиваля «Факел», в котором принимали участие самодеятельные творческие коллективы и исполнители дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром». В рамках сотрудничества с зарубежными партнерами в мероприятиях фестиваля приняли участие французская компания GDF SUEZ и китайская CNPC.

Поддержка спорта и физической культуры в России

В 2011 г. продолжилось тесное сотрудничество со спортивными федерациями. ОАО «Газпром» выступило генеральным спонсором Всероссийской федерации художественной гимнастики, Союза биатлонистов России, Российского футбольного союза, Всероссийской федерации гребли на байдарках и каноэ, а также Футбольного клуба «Зенит». Была оказана спонсорская поддержка Всероссийской федерации волейбола, Российской шахматной федерации. В 2011 г. ОАО «Газпром» начато финансирование проведения соревнований по конному спорту.

С целью подготовки российских спортсменов к Олимпийским играм 2014 г. в г. Сочи ОАО «Газпром» в отчетном году начало оказывать финансовую поддержку Олимпийскому комитету России. Сотрудничество в этой сфере продолжится и в 2012 г.

Кроме системной поддержки, оказываемой *Группой Газпром* спортивным федерациям и клубам, действующим на территории Российской Федерации, при спонсорской поддержке ОАО «Газпром» на самом высоком уровне ежегодно проводится Международный теннисный турнир St. Petersburg Open – в 2011 г. спортсмены вышли на корты уже в 17-й раз.

В регионах присутствия *Группы Газпром* на регулярной основе проводятся летние и зимние Спартакиады, в которых принимают участие как сотрудники, так и дети, занимающиеся в спортивных секциях дочерних обществ *Группы*. В 2011 г. состоялись летние Спартакиады. В августе 2011 г. прошла IX летняя взрослая Спартакиада – в г. Саранск (Республика Мордовия) прибыли команды 30 дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром». В сентябре в IV летней детской Спартакиаде в г. Анапе приняли участие 20 команд.

Поддержка Русской православной церкви

В 2011 г. со стороны ОАО «Газпром» оказывалась помощь в строительстве храма Животворящей Троицы в г. Петропавловск-Камчатский, по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря и Харлампиевского храма в г. Иркутске, по устройению иконостаса Успенского собора в г. Астана (Казахстан). Также ОАО «Газпром» содействовало организации презентации книги Святейшего Патриарха Московского и всея Руси Кирилла «Свобода и ответственность: в поисках гармонии. Права человека и достоинство личности» и проведению премьеры «Рождественской оратории» в афинском Дворце музыки «Мегарон».

Поддержка отечественного образования

ОАО «Газпром» традиционно реализует проекты, связанные с поддержкой отечественного образования, в том числе с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина и Высшей школой менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление ОАО «Газпром» непрерывно совершенствуется с целью наиболее полного соблюдения прав акционеров.

Принципы корпоративного управления

ОАО «Газпром» формирует систему корпоративного управления, отвечающую общепризнанным мировым стандартам и обеспечивающую реализацию всех прав его акционеров, позволяющую построить эффективные взаимоотношения с акционерами, инвесторами и иными заинтересованными лицами.

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром», утвержденном Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 г.

Согласно указанному документу, совершенствование корпоративного управления является одним из ключевых принципов деятельности ОАО «Газпром». Корпоративное управление направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение всех прав акционеров компании и призвано обеспечить:

- реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в ОАО «Газпром»;
- своевременное раскрытие информации об ОАО «Газпром», в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- активное сотрудничество ОАО «Газпром» с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов ОАО «Газпром», стоимости акций и иных ценных бумаг ОАО «Газпром»;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» осознает важность совершенствования корпоративного управления в своих дочерних и зависимых хозяйственных обществах и ставит перед собой задачу обеспечения открытости и прозрачности деятельности указанных организаций, а также практического внедрения в них основных принципов, определенных в Кодексе корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром».

БАЗОВЫЕ ДОКУМЕНТЫ ОАО «ГАЗПРОМ», ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ АКЦИОНЕРОВ

- Устав ОАО «Газпром»
- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром»
- Положение о Совете директоров ОАО «Газпром»
- Положение о Правлении ОАО «Газпром»
- Положение о Председателе Правления ОАО «Газпром»
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром»
- Дивидендная политика ОАО «Газпром»

Компания стремится наиболее эффективным образом учитывать принципы корпоративного управления, обозначенные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном распоряжением ФКЦБ России от 4 апреля 2002 г. № 421/р (далее – Кодекс ФКЦБ). ОАО «Газпром» непосредственно следует рекомендациям данного документа, а также предлагает акционерам и инвесторам иные решения, которые также направлены на защиту их прав и законных интересов с учетом корпоративных особенностей (вертикальная интегрированность и диверсификация деятельности, состав акционеров компании). Вместе с тем отдельные аспекты деятельности акционерных обществ, обозначенные в Кодексе ФКЦБ, такие как процедуры реорганизации и поглощения, в деталях регулируются российским законодательством, что делает нецелесообразным их дальнейшую конкретизацию во внутренних документах ОАО «Газпром».

Субъекты корпоративного управления

Основными субъектами корпоративного управления ОАО «Газпром» являются органы управления и контроля компании – Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Председатель Правления и Ревизионная комиссия. Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» проводит внешний аудитор.

Учитывая широту спектра вопросов, связанных с подготовкой и проведением в ОАО «Газпром» корпоративных событий, масштабность и сложность таких вопросов, а также значимость принимаемых решений для ОАО «Газпром» и заинтересованных лиц, функции корпоративного секретаря, предусмотренные Кодексом ФКЦБ, распределены между структурными подразделениями ОАО «Газпром» в соответствии с их компетенцией. Большая часть таких функций сконцентрирована в Секретариате Совета директоров, Аппарате Правления, а также в Департаменте по управлению имуществом и корпоративным отношениям.

ОАО «Газпром» является головной компанией для группы дочерних и зависимых компаний, взаимодействие с которыми осуществляется в следующих формах:

- участие представителей ОАО «Газпром» в работе высших органов управления, коллегиальных органов управления и органах контроля организаций, акции (доли, паи) которых принадлежат ОАО «Газпром»;
- принятие в соответствии с действующим законодательством единоличных решений по вопросам деятельности дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» является единственным участником;
- реализация в соответствии с законодательством права давать дочерним обществам обязательные для исполнения указания.

Ответственность за осуществление контроля по обеспечению эффективности дочерних и зависимых обществ по направлениям деятельности возложена на структурные подразделения ОАО «Газпром» в зависимости от их специализации. При этом вопросы координации и организационно-методического обеспечения работы представителей ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в органах управления объектов вложений входят в сферу ответственности Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Газпром».

Процедура подготовки и проведения собраний акционеров определена в Уставе и Положении об Общем собрании акционеров и тщательно соблюдается ОАО «Газпром».

Подготовка и проведение Общего собрания акционеров

О проведении Общего собрания акционеров сообщается не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, в том числе в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна», а также на интернет-сайте ОАО «Газпром». Информация, предоставляемая акционерам, доступна за 20 дней до собрания в помещении исполнительного органа ОАО «Газпром», на интернет-сайте ОАО «Газпром» и иных местах, адреса которых указываются в сообщениях о проведении Общего собрания акционеров, и является исчерпывающей для принятия решений по вопросам повестки дня собрания акционеров.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров и может быть предоставлен для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 % голосов.

В целях обеспечения реализации прав акционеров на участие в Общих собраниях акционеров утвержден Порядок оформления предложений и требований акционеров, связанных с созывом Общего собрания акционеров.

Процедура регистрации участников Общего собрания акционеров закреплена в Положении об Общем собрании акционеров. Согласно указанному Положению, на Общее собрание акционеров приглашаются члены Совета директоров и Правления, представители аудитора ОАО «Газпром», члены Ревизионной комиссии и кандидаты, внесенные в бюллетени для голосования по избранию в Совет директоров и Ревизионную комиссию, а также иные лица в соответствии с предложениями членов Совета директоров и Правления.

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на собрании, в ходе которого проводилось голосование. Положение об Общем собрании акционеров предусматривает также возможность доведения этой информации до акционеров в форме отчета об итогах голосования. Протокол Общего собрания акционеров размещается на интернет-сайте ОАО «Газпром».

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью ОАО «Газпром», за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Права, обязанности и ответственность членов Совета директоров

Права, обязанности и ответственность членов Совета директоров определяются Уставом и Положением о Совете директоров.

Члены Совета директоров имеют право на получение от ОАО «Газпром» информации, необходимой для осуществления своих функций. Так, в рамках подготовки к заседанию Совета директоров член Совета директоров может реализовать свое право на получение информации, направив запрос Председателю Правления о предоставлении дополнительной информации по вопросам повестки дня. Председатель Правления предоставляет запрашиваемые документы и информацию в течение 5 календарных дней с даты получения запроса.

Компетенция Совета директоров

Устав предусматривает утверждение Советом директоров перспективных планов и основных программ деятельности ОАО «Газпром», в том числе годового бюджета и инвестиционных программ.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

- Определение стратегии развития
- Повышение рыночной капитализации
- Обеспечение раскрытия информации об ОАО «Газпром» для акционеров и иных заинтересованных лиц
- Создание внутренних контрольных механизмов
- Регулярная оценка деятельности исполнительных органов ОАО «Газпром» и работы менеджмента

Также в соответствии с Уставом к компетенции Совета директоров относится образование исполнительных органов и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления и членам Правления, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций. Уставом прямо не предусмотрено право Совета директоров утверждать условия договоров с Председателем Правления и членами Правления, однако Совет директоров вправе утверждать условия договоров, учитывая, что перечень вопросов, отнесенных к его компетенции, является открытым.

В фокусе постоянного внимания Совета директоров находятся вопросы совершенствования системы внутреннего контроля и развития корпоративного риск-менеджмента.

Совет директоров играет значимую роль в определении корпоративных действий в отношении компаний, являющихся объектами долгосрочных вложений ОАО «Газпром». В частности, с Советом директоров ОАО «Газпром» подлежит согласованию позиция ОАО «Газпром» по голосованию его представителей в органах управления объектов вложений по вопросам участия и прекращения участия объекта вложения в других организациях; внесения участниками объекта вложения вкладов в его имущество, а также внесения объектом вложения вкладов в имущество других организаций; реорганизации или ликвидации объекта вложения и другим существенным вопросам.

Процедура избрания членов Совета директоров и состав Совета директоров

Избрание и досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров отнесено к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «Газпром». Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием в соответствии с процедурой, предусмотренной Уставом.

В соответствии с решением Общего собрания акционеров Совет директоров состоит из 11 членов, при этом решением Общего собрания акционеров может быть установлен его иной количественный состав. Члены Правления ОАО «Газпром» не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров.

В соответствии с российским законодательством и Уставом ОАО «Газпром» право выдвинуть кандидатов в Совет директоров ОАО «Газпром», в том числе удовлетворяющих критериям независимости, предоставляется акционерам (акционеру), являющимся в совокупности владельцами не менее чем 2 % голосующих акций ОАО «Газпром».

ОБНОВЛЕНИЕ СОСТАВА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2011 Г.

Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Газпром», проходившее 30 июня 2011 г., избрало состав Совета директоров (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30 июня 2011 г. № 2), в котором члены Совета директоров, являвшиеся государственными служащими и представлявшие профильные министерства, были заменены профессиональными директорами.



Сведения о членах Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г. представлены в разделе «Совет директоров и Правление».

По состоянию на 31 декабря 2011 г. статус независимого директора в составе Совета директоров, избранном на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 30 июня 2011 г., имеют Кулибаев Тимур Аскарлович и Мусин Валерий Абрамович.

Директор может считаться независимым, если он способен выносить независимые суждения, что предполагает отсутствие способных повлиять на формирование его мнения обстоятельств, перечень которых представлен в Кодексе ФКЦБ.

Комитеты Совета директоров

Порядок формирования и работы комитетов Совета директоров определен Типовым положением о комитете Совета директоров, а также положениями о комитетах Совета директоров.

Образование комитетов и комиссий Совета директоров, утверждение их составов и положений о них относится к компетенции Совета директоров.

В целях содействия реализации Советом директоров функции обеспечения эффективности системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» создан Комитет Совета директоров по аудиту. Руководство Комитетом осуществляет независимый директор.

Существующее в ОАО «Газпром» комплексное взаимодействие всех уровней планирования позволяет Совету директоров участвовать в определении стратегических целей и контролировать их достижение. В частности, Совет директоров утверждает перечень и уровни стратегических целевых показателей ОАО «Газпром», являющихся ориентирами для долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования. Кроме того, к компетенции Совета директоров относится утверждение годового бюджета и инвестиционной программы.

Функции стратегического планирования и инвестиционной деятельности оптимально распределены между Советом директоров и Правлением. В организационной структуре выделены специализированные подразделения, отвечающие за обеспечение процесса стратегического планирования и инвестиционной деятельности – Департамент перспективного развития и Департамент инвестиций и строительства. Используемые в ОАО «Газпром» подходы к стратегическому планированию на основе сбалансированной системы показателей отвечают современным требованиям и позволяют оптимальным образом решать стоящие перед ОАО «Газпром» задачи.

Действующие в ОАО «Газпром» процедуры комплексного участия Совета директоров в решении основополагающих вопросов планирования деятельности являются эффективной альтернативой созданию специализированного комитета Совета директоров.

В ОАО «Газпром» принята Комплексная программа реализации Политики управления человеческими ресурсами ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на период 2011–2015 гг. Программа направлена на дальнейшее совершенствование работ по управлению персоналом ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций.

Координацию выполнения мероприятий Программы и общее управление ее реализацией осуществляет Координационный совет, который формируется из числа работников структурных подразделений администрации ОАО «Газпром» и руководителей подразделений дочерних обществ и организаций.

Действующая в ОАО «Газпром» система материального стимулирования руководящих работников направлена на выполнение бизнес-задач ОАО «Газпром», реализацию стратегических направлений деятельности ОАО «Газпром» путем обеспечения личной заинтересованности в этом каждого руководящего работника.

Разработано положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром». Положение разработано с учетом международно признанных принципов корпоративного управления, а также положений Кодекса ФКЦБ.

Сформированная система работы с кадрами и система материального стимулирования руководящих работников позволяет привлекать в ОАО «Газпром» сотрудников, уровень профессионализма и результативность которых необходимы ОАО «Газпром» для реализации своих целей и задач.

Создание в структуре управления ОАО «Газпром» дополнительных элементов при отсутствии объективной потребности в их функционировании приведет к усложнению процесса принятия решений. При появлении потребности в создании комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров будет рассмотрен вопрос его создания.

Заседания Совета директоров

Порядок проведения заседаний установлен в Положении о Совете директоров.

Заседания Совета директоров проводятся на основе полугодового Плана его работы. План формируется в соответствии с предложениями Председателя и заместителя Председателя Совета директоров, членов Совета директоров, Правления, Председателя Правления, Ревизионной комиссии и аудитора ОАО «Газпром». Несмотря на то, что внутренними документами ОАО «Газпром» не установлена периодичность заседаний Совета директоров, они проводятся не реже, а, как правило, значительно чаще одного раза в шесть недель.

Кворум для проведения заседания Совета директоров определен в Уставе и составляет более половины от числа избранных членов Совета директоров по вопросам повестки дня, решения по которым принимаются простым большинством голосов.

Члены Совета директоров обязаны лично принимать участие в заседаниях Совета директоров. Если присутствие на заседании невозможно, член Совета директоров уведомляет об этом Совет директоров с указанием причин. Одновременно член Совета директоров вправе направить письменное мнение по вопросам повестки дня. Несмотря на то, что внутренние документы ОАО «Газпром» не содержат требования об обязательном участии независимых директоров в заседаниях Совета директоров ОАО «Газпром», независимые директора принимают активное участие в заседаниях Совета директоров по ключевым вопросам, чему способствует установленная в ОАО «Газпром» практика планирования

деятельности Совета директоров на полугодовой период, а также наличие программы страхования ответственности лиц, входящих в составы органов управления ОАО «Газпром».

Правление и Председатель Правления

Единоличным исполнительным органом ОАО «Газпром» является Председатель Правления, коллегиальным исполнительным органом – Правление.

Права, обязанности и ответственность исполнительных органов

Деятельность Правления и Председателя Правления регламентируется Уставом и внутренними документами ОАО «Газпром», в том числе Положением о Правлении и Положением о Председателе Правления.

Правление и Председатель Правления подотчетны в своей деятельности Общему собранию акционеров и Совету директоров. Положением о Правлении установлена обязанность Правления отчитываться перед Советом директоров ежегодно, а также по требованию Совета директоров. Такой порядок, а также нормы, ориентирующие исполнительные органы ОАО «Газпром» на оперативное представление необходимых сведений по запросу членов Совета директоров, позволяют более полно обеспечивать членов Совета директоров необходимой информацией о деятельности ОАО «Газпром» по сравнению с рекомендацией Кодекса ФКЦБ представлять Совету директоров ежемесячные отчеты.

Компетенция исполнительных органов

Правление и Председатель Правления осуществляют текущее руководство деятельностью таким образом, чтобы обеспечить как получение дивидендов акционерами, так и возможность развития ОАО «Газпром». Для достижения этих целей исполнительные органы решают прежде всего задачи по реализации целей, стратегии и политики ОАО «Газпром», а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняют решения Совета директоров и Общего собрания акционеров.

Правление разрабатывает финансово-хозяйственные планы и программы деятельности ОАО «Газпром», создает систему внутреннего контроля и мониторинга рисков с целью заблаговременного выявления тенденций, которые могут оказать негативное воздействие на текущие результаты деятельности и осуществление перспективных планов развития ОАО «Газпром».

Формирование и состав исполнительных органов

Правление формируется Советом директоров в соответствии с Уставом из числа руководящих работников ОАО «Газпром», его дочерних организаций и иных лиц, обладающих необходимой профессиональной квалификацией и опытом руководящей работы, преимущественно в сфере деятельности ОАО «Газпром».

Количественный состав Правления определяется Советом директоров и является оптимальным для конструктивного обсуждения вопросов, а также для принятия своевременных и эффективных управленческих решений.

Дивидендная политика

Главной задачей Дивидендной политики ОАО «Газпром» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и компании.

Дивидендная политика ОАО «Газпром» разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом ФКЦБ, Уставом и внутренними документами ОАО «Газпром» и определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Отличительными чертами Дивидендной политики, утвержденной Советом директоров в 2010 г., стало повышение максимально возможного уровня дивидендных выплат до 35 % от чистой прибыли, что обеспечивает возможность большего, чем прежде, участия акционеров в прибыли ОАО «Газпром».

Расчет дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли ОАО «Газпром», отраженной в годовой бухгалтерской отчетности по Российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ). При определении размера дивидендов и подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли Совет директоров руководствуется следующими принципами:

- прозрачность механизмов расчета размера дивидендов;
- сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие ОАО «Газпром») интересов акционеров;
- нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации ОАО «Газпром».

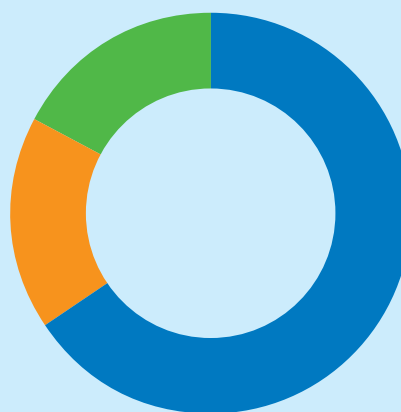
Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направлять на их выплату от 17,5 до 35 % чистой прибыли компании при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2011 г. был полностью сформирован.

ОСОБЕННОСТИ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «ГАЗПРОМ»

Минимальная доля от чистой прибыли (РСБУ), направляемая на инвестиционные цели	65 %
--	-------------

Минимальная доля от чистой прибыли (РСБУ), направляемая на выплату дивидендов	17,5 %
---	---------------

Доля от чистой прибыли (РСБУ), распределяемая между инвестиционными целями и выплатой дивидендов	17,5 %
--	---------------

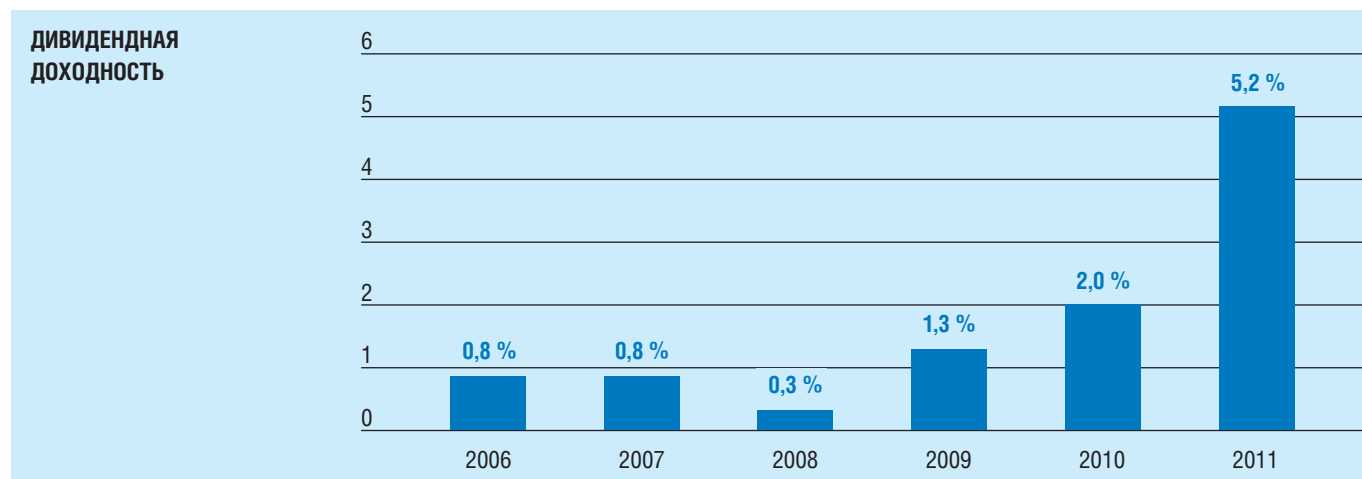


Размер чистой прибыли, из которой рассчитывается размер дивидендов, может корректироваться (уменьшаться) на величину дооценки финансовых вложений и аналогичных по экономической сути фактов хозяйственной деятельности ОАО «Газпром».

Дивидендная политика, а также изменения к ней размещаются на интернет-сайте ОАО «Газпром».

Дивидендная политика предусматривает выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Газпром». Поскольку Уставом не предусмотрен выпуск привилегированных акций, в Дивидендной политике отсутствует порядок выплаты дивидендов по ним.

По итогам работы за 2011 г. Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендует выплатить дивиденды в размере 212,4 млрд руб., или 8,97 руб. на акцию. Дивиденды за 2011 г. станут рекордными за все периоды и превысят уровень 2010 г. в 2,3 раза.



Примечание. Дивидендная доходность за соответствующий год рассчитана по состоянию на 31 декабря.

В соответствии с требованиями законодательства на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 30 июня 2011 г. были внесены изменения в Устав ОАО «Газпром», существенно сокращающие срок выплаты дивидендов (до 60 дней со дня принятия решения об их выплате). Также Уставом запрещено предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов по отдельным категориям акций.

ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2010 Г. ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011 Г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным
Всего	91 143 024	90 983 996	159 028	0,17 %
в т. ч. по акциям:				
принадлежащим государству	34 974 450	34 974 450	–	–
принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	10 598 698	10 598 698	–	–
принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	45 564 889	45 410 848	154 041	0,34 %
принадлежащим неустановленным владельцам	4 987	0	4 987	100 %

* Не выплачены дивиденды лицам, внесенным в список лиц, имеющих право на получение дивидендов, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

Вознаграждение и страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром»

Вознаграждение членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» в 2011 г. членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром»), составил 1 339 256 тыс. руб. Указанная сумма включает налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Члены Совета директоров, замещающие государственные должности и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ОАО «Газпром». Вознаграждение членам Совета директоров утверждается годовым Общим собранием акционеров. Краткосрочное вознаграждение Председателя Правления, членов Правления, а также членов Совета директоров, являющихся работниками ОАО «Газпром», оговорено условиями трудовых контрактов и включает в себя, в том числе, оплату услуг оздоровительного характера.



Информация о системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром» представлена в разделе «Управление человеческим капиталом».

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положением предусмотрено, что вознаграждение члену Совета директоров состоит из двух частей: базовой и дополнительной.

Базовая часть вознаграждения выплачивается за осуществление полномочий члена Совета директоров. Ее размер установлен с учетом сложившейся в ОАО «Газпром» практики выплаты вознаграждений членам Совета директоров.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается за исполнение членом Совета директоров дополнительных обязанностей, связанных с исполнением функций Председателя Совета директоров, заместителя Председателя Совета директоров, работой в комитетах Совета директоров. Размер дополнительной части вознаграждения учитывает уровень достижения результативности по общекорпоративным показателям деятельности ОАО «Газпром», применяемым в системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром».

В целях компенсации негативного влияния инфляции Положением предусмотрена индексация размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром».

Документом также предусмотрено, что Совет директоров может рекомендовать Общему собранию акционеров в условиях сложившейся экономической конъюнктуры выплатить членам Совета директоров вознаграждения меньше величины, рассчитанной в соответствии с Положением.

В соответствии с российским законодательством ОАО «Газпром» перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая Председателя Правления, членов Правления, а также членов Совета директоров, являющихся работниками ОАО «Газпром».

Кроме того, ОАО «Газпром» обеспечивает добровольное медицинское страхование Председателя Правления, членов Правления, а также членов Совета директоров, являющихся работниками ОАО «Газпром». Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию в 2011 г. составила 1 049 тыс. руб.

Страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления

В рамках организации страховой защиты *Группы Газпром* осуществляется страхование ответственности членов Совета директоров и Правления, обеспечивающее возмещение вреда акционерам, кредиторам или иным лицам, в случае его причинения в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Наличие такого договора страхования на сегодняшний день – обычная практика для крупных международных компаний, которые могут столкнуться с непредвиденными расходами в связи с предъявлением претензий третьих лиц, судебными разбирательствами, что в свою очередь может негативно сказаться на финансовых показателях их деятельности, нанести вред деловой репутации и имиджу компании.

Актуальность данного вида страхования для ОАО «Газпром» обусловлена существующей вероятностью предъявления претензий к ОАО «Газпром», членам Совета директоров и Правления в связи с возрастающей интегрированностью компании в глобальную экономику, либерализацией рынка акций ОАО «Газпром» и наличием Программы АДР, изменениями в российском и международном законодательстве, корпоративном управлении.

Договор обеспечивает страховую защиту по рискам:

- предъявления членам Совета директоров и Правления требований третьих лиц о возмещении убытков, обусловленных непреднамеренными ошибочными действиями застрахованных лиц при осуществлении управленческой деятельности;
- предъявления ОАО «Газпром» требований третьих лиц о возмещении убытков, обусловленных непреднамеренными ошибочными действиями членов Совета директоров и Правления при осуществлении управленческой деятельности.

Страховое покрытие по договору страхования ответственности членов Совета директоров и Правления соответствует международным стандартам страхования по объему застрахованных рисков и лимитам возмещения.

На основании котировок данного риска, определенных западными перестраховщиками для ОАО «Газпром», размер страховой премии по договору страхования, заключенному в 2011 г., составляет 1,57 млн долл. при страховой сумме 100 млн долл.

Система внутреннего контроля и аудит

Система внутреннего контроля является важным элементом обеспечения стабильности развития ОАО «Газпром» и защиты интересов акционеров и инвесторов посредством контроля полноты и своевременности исполнения всеми структурными подразделениями решений органов управления, а также контроля за эффективностью деятельности структурных подразделений и объектов вложений компании.

Цели, задачи и компоненты системы внутреннего контроля, а также органы и лица, ответственные за внутренний контроль, установлены в Положении о системе внутреннего контроля ОАО «Газпром» (утверждено решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13 июля 2009 г. № 1459) .

Эффективность контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» обеспечивается взаимодействием службы внутреннего аудита с другими контролирующими органами.

Обеспечение функционирования системы внутреннего контроля ОАО «Газпром»



Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия в количестве девяти человек избирается годовым Общим собранием акционеров. Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, – Уставом ОАО «Газпром».

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии в 2011 г. (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в Ревизионной комиссии), составил 81 568 997 руб. Указанная сумма включает налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Краткосрочное вознаграждение членов Ревизионной комиссии, являющихся работниками ОАО «Газпром», оговорено условиями трудовых контрактов.

Комитет Совета директоров по аудиту

Основной задачей Комитета является подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров по обеспечению функционирования эффективной системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром».

Положение о Комитете Совета директоров по аудиту предусматривает право доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации ОАО «Газпром», необходимой для рассмотрения вопросов по направлениям своей деятельности, при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.

Основными функциями Комитета Совета директоров по аудиту являются:

- оценка эффективности процедур внутреннего контроля ОАО «Газпром» и подготовка предложений по их совершенствованию;
- оценка кандидатов в аудиторы;
- оценка заключения аудитора.

В 2011 г. в состав Комитета входили три члена Совета директоров ОАО «Газпром»: В.А. Мусин (председатель), Ф.Р. Газизуллин, М.Л. Середа. В течение года было проведено пять заседаний Комитета, на которых в числе обычно включаемых в повестку дня вопросов, связанных с работой подразделения внутреннего аудита и деятельностью внешнего аудитора, рассматривались вопросы функционирования в ОАО «Газпром» системы управления рисками, а также проект Кодекса профессиональной этики внутреннего аудитора.

Департамент внутреннего аудита

Департамент внутреннего аудита осуществляет свою деятельность с учетом основных принципов международных стандартов внутреннего аудита. Одной из основных функций Департамента является представление руководству ОАО «Газпром» информации о надежности и эффективности системы внутреннего контроля.

Департамент подчинен непосредственно заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления. Результаты проведенных Департаментом проверок оперативно докладываются Председателю Правления, а ежегодно – Правлению ОАО «Газпром» и Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту.

В 2011 г. Департаментом разработаны и утверждены локальные нормативные акты, регламентирующие функционирование системы внутреннего аудита, в том числе определяющие порядок планирования и проведения внутренних аудиторских проверок. Разработан Кодекс профессиональной этики внутреннего аудитора, который утвержден решением Совета директоров от 14 марта 2012 г. № 1956.

В рамках выполнения годового плана объектами проверок стали 20 дочерних обществ и организаций, ряд структурных подразделений ОАО «Газпром», крупные

стратегические инвестиционные проекты, а также значимые для *Газпрома* направления деятельности, такие как осуществление капитального ремонта, реализация углеводородов, деятельность служб заказчика по инвестиционным проектам в части добычи газа и газового конденсата, разведка и добыча углеводородов за рубежом, содержание объектов непроизводственной сферы.

По результатам внутренних аудиторских проверок подготовлены предложения, направленные на совершенствование деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций. На основании предложений Департамента Председателем Правления даны соответствующие поручения, результаты исполнения которых систематически контролируются Департаментом.

Внешний аудитор ОАО «Газпром»

Аудитор ОАО «Газпром» ежегодно выбирается по результатам открытого конкурса в соответствии с законодательством Российской Федерации. Кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров, а размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

Победитель конкурса проводит аудит трех видов отчетности:

- бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» (головной компании), подготовленной в соответствии с российским законодательством (РСБУ);
- сводной бухгалтерской отчетности *Группы Газпром*, подготовленной в соответствии с российским законодательством (РСБУ);
- консолидированной финансовой отчетности *Группы Газпром*, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Победителем открытого конкурса в 2011 г. было признано Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», утвержденное в качестве аудитора на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 30 июня 2011 г. Цена договора, предложенная победителем, составила сумму, эквивалентную 6 700 000 долл. (без учета НДС), и была утверждена решением Совета директоров от 21 июля 2011 г. № 1845.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» применяет политику обеспечения независимости, предусматривающую:

- ежегодные подтверждения независимости, предоставляемые сотрудниками аудитора;
- запрещение сотрудникам иметь любые финансовые вложения в компании, которой предоставляются услуги по аудиту;
- мониторинг наличия у сотрудников близких личных или родственных отношений с представителями высшего руководства *Группы Газпром* на любом из уровней ее организационной структуры.

Для недопущения снижения уровня объективности и, как следствие, качества услуг ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» осуществляет обязательную ротацию ключевого управленческого персонала при аудите ОАО «Газпром». В соответствии с этим срок непрерывной работы лица, принимающего управленческие решения по аудиту ОАО «Газпром», не должен превышать семи лет.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» оказывает ОАО «Газпром» услуги, сопутствующие аудиту. При этом ОАО «Газпром» и аудитор проводят работу по анализу предмета договора до его заключения с целью обеспечения независимости аудитора. Сумма, выплаченная в 2011 г. за оказание сопутствующих аудиту услуг, эквивалентна 188 800 долл. (с учетом НДС).

Р А С Ш И Р Я Я



Варианты маршрута газопровода «Южный поток»

- Вариант 1:
Россия – Болгария – Сербия – Венгрия – Австрия
- Вариант 2:
Россия – Болгария – Сербия – Венгрия – Словения
- Вариант 3:
Россия – Болгария – Сербия – Венгрия – Австрия и Болгария – Греция – Италия
- Маршрут участка газопровода для всех вышеуказанных вариантов
- Вариант 4:
Россия – Румыния – Сербия – ...

Отводы

- На Хорватию из Сербии

НОВЫЕ ПРОЕКТЫ

В целях диверсификации маршрутов экспортных поставок природного газа *Газпром* реализует проект строительства газопровода

«ЮЖНЫЙ ПОТОК».

Новая газопроводная система, отвечающая самым современным экологическим и технологическим требованиям, значительно повысит безопасность энергоснабжения всего европейского континента.

Румыния

Россия

Анапа

Болгария

Варна

Сделки с активами

Порядок совершения сделок

В ОАО «Газпром» установлен порядок предварительного согласования Советом директоров отдельных категорий сделок, имеющих существенное значение.

В частности, предусмотрена необходимость согласования с Советом директоров сделок с объектами основных средств ОАО «Газпром» и получения кредитов, если стоимость указанных сделок превышает 0,3 % балансовой стоимости активов ОАО «Газпром», вне зависимости от того, являются ли они сделками, совершаемыми в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.

При этом решение о согласовании сделки принимается членами Совета директоров простым большинством голосов членов Совета директоров, участвующих в заседании.

Порядок совершения сделок предусматривает необходимость предоставления Совету директоров заключений независимого оценщика о рыночной стоимости объекта основных средств (имущества) для принятия Советом директоров решений о согласовании сделок.

Крупные сделки одобряются Советом директоров или Общим собранием акционеров в соответствии с Уставом. Единогласное решение Совета директоров требуется для совершения крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 % балансовой стоимости активов ОАО «Газпром» на дату принятия решения о совершении такой сделки. Решение об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50 % балансовой стоимости активов ОАО «Газпром», принимается Общим собранием акционеров.

Председатель Правления ОАО «Газпром» ежеквартально предоставляет в Совет директоров информацию о заключении согласованных Советом директоров сделок.

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность



Перечень сделок приведен в разделе «Дополнительная информация».

В 2011 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

В отчетном году ОАО «Газпром» было заключено 233 сделки, признаваемые в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годового Общего собрания акционеров от 25 июня 2010 г. и от 30 июня 2011 г. и решениями Совета директоров.

Все одобренные годовым Общим собранием акционеров и Советом директоров сделки обеспечивают хозяйственную и коммерческую деятельность компании и ее корпоративные интересы.

Совершенствование корпоративного управления

Развитие системы внутреннего контроля

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28 октября 2008 г. № 1292 в *Газпроме* проводится работа по созданию функционально централизованной модели организации системы внутреннего аудита.

В 2011 г. проводилась работа по совершенствованию координации деятельности организаций *Группы Газпром*, оказывающих существенное влияние на показатели консолидированной отчетности, а также ревизионных комиссий дочерних и зависимых обществ.

В рамках внедрения функционально централизованной модели системы внутреннего аудита при участии Департамента внутреннего аудита сформированы ревизионные комиссии в дочерних и зависимых обществах ОАО «Газпром», в состав которых включены представители Департамента внутреннего аудита, а также начальники подразделений внутреннего аудита дочерних и зависимых обществ.

Разработка Кодекса корпоративной этики

В ОАО «Газпром» осуществляется разработка, обсуждение и согласование внутренними заинтересованными сторонами Кодекса корпоративной этики ОАО «Газпром». Целью проводимой работы является определение и изложение основных этических норм, которых должны придерживаться в своей деятельности работники компании, члены Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии. Разрабатываемый Кодекс корпоративной этики затронет, в частности, такие вопросы, как конфликт интересов, ведение учета и отчетности, конфиденциальность и инсайдерская информация. Проект документа планируется представить на рассмотрение Совета директоров в 2012 г.

Организация мониторинга эффективности деятельности

Задача по организации мониторинга эффективности деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ решается в рамках предусмотренного Стратегией информатизации ОАО «Газпром» проекта создания Корпоративного хранилища данных (КХД) ОАО «Газпром» на базе системы ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Проект призван обеспечить представление на регулярной основе руководству ОАО «Газпром» отчетности, характеризующей эффективность всех направлений деятельности *Группы Газпром*.

В 2011 г. в рамках проекта завершена разработка и обеспечено согласование с субъектами мониторинга (структурными подразделениями и дочерними обществами ОАО «Газпром») системы КПЭ, корпоративной модели данных, а также регламента сбора данных, расчета КПЭ и формирования отчетности. Разработанная система КПЭ предназначена для комплексной (кросс-функциональной) оценки эффективности деятельности следующих объектов управления: *Группа Газпром*, виды бизнеса, виды деятельности, функциональные бизнес-процессы, инвестиционные проекты, дочерние общества.

По ряду объектов мониторинга начата опытная эксплуатация КХД на базе КПЭ. В системе формируются:

- ежесуточные отчеты, предназначенные для прогнозирования ключевых экономических и финансовых показателей газового бизнеса Группы Газпром при изменении основных производственных показателей и рыночных факторов;
- ежеквартальные отчеты, предназначенные для комплексной оценки эффективности нефтяного бизнеса Группы Газпром.

В 2012 г. планируется завершить опытную эксплуатацию по всем объектам мониторинга эффективности и ввести КХД на базе КПЭ в постоянную эксплуатацию.

Совершенствование закупочной деятельности

В 2010 г. в целях совершенствования системы закупок товаров, работ, услуг Группы Газпром решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27 октября 2010 г. № 1662 было утверждено Положение о закупках товаров, работ, услуг Группой Газпром, которое вступило в силу с 1 января 2011 г. Документом были установлены единые для Группы Газпром принципы закупок, оптимизированы способы проведения конкурентных закупок, требования к бизнес-процессу подготовки и проведения конкурентных закупок от этапа планирования до контроля исполнения договоров, заключенных по итогам конкурентных закупок. Создан центральный орган управления закупками Группы Газпром – Департамент по управлению конкурентными закупками ОАО «Газпром».

РЕЗУЛЬТАТЫ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Всего в 2011 г. в интересах обществ Группы Газпром было проведено свыше 9 тыс. конкурентных закупок на общую сумму 611,3 млрд руб. Снижение цен относительно начальных (максимальных) составило 8,1 %, что дало экономический эффект в размере 54,1 млрд руб.

В результате применения Положения о закупках уже в 2011 г. конкурентные закупки ОАО «Газпром» и его дочерних обществ осуществлялись на принципах, которые в настоящее время установлены Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», вступившим в действие с 1 января 2012 г.

Оптимизация структуры владения активами

В ОАО «Газпром» в целях повышения эффективности деятельности реализуются проекты в сфере оптимизации структуры владения активами в Группе Газпром, а также проводится совершенствование структур управления ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

В 2011 г. эта работа велась по следующим направлениям.

Продажа ООО «Газпром бурение». В связи с большим износом основных средств, ООО «Газпром бурение» нуждалось в значительных инвестициях со стороны ОАО «Газпром» на техническое перевооружение и модернизацию производственных мощностей. Продажа актива позволила избежать указанных затрат.

Подготовка к оптимизации структуры владения зарубежными активами в сфере реализации газа. Изменение структуры владения активами предполагает как сокращение цепочек владения активами, исключение промежуточных звеньев, так и проведение консолидации активов в соответствии с профилем их деятельности в специализированные зарубежные субхолдинги.

Консолидация нефтяных активов в рамках Группы Газпром нефть. С целью последующей консолидации в ОАО «Газпром нефть» лицензия и активы Новопортовского месторождения обособлены в ООО «Газпром нефть Новый Порт», созданном в результате выделения из ООО «Газпром добыча Надым». В октябре 2011 г. завершена сделка по реализации в пользу ОАО «Газпром нефть» принадлежавших ОАО «Газпром» акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (61,8 %).

Оптимизация структуры владения зарубежными активами в сфере геологоразведки и добычи. Осуществлялась подготовка сделок по консолидации деятельности и активов ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» в компании Gazprom EP International B.V., единственным участником которой является ОАО «Газпром».

Консолидация в ООО «Газпром центрремонт» активов в сфере ремонта ЕСГ. Советом директоров ОАО «Газпром» согласовано участие ОАО «Газпром» в обществах, выделяемых из основных 100 % дочерних обществ ОАО «Газпром» с целью обособления и последующей консолидации в ООО «Газпром центрремонт».

Консолидация газораспределительных активов. В целях повышения эффективности деятельности Группы Газпром в сфере газораспределения в 2011 г. продолжалась работа по консолидации газораспределительных активов в ОАО «Газпром газораспределение». Консолидация активов позволяет создать условия для безопасной эксплуатации газораспределительных систем с учетом единых норм, правил и требований, проводить единую политику в области технического развития газораспределения и газоснабжения, а также обеспечить формирование финансовых источников для развития газификации регионов Российской Федерации и реконструкции сетей среднего и низкого давления.

Акционерный капитал

Размер уставного капитала ОАО «Газпром» составляет 118 367 564 500 руб. и разделен на 23 673 512 900 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 5 руб. каждая. Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Газпром», на конец 2011 г. составило 45 741, в том числе количество номинальных держателей – 10.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА		
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2011 г.
Доля, контролируемая Российской Федерацией, в т. ч.:	50,002 %	50,002 %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373 %	38,373 %
ОАО «Роснефтегаз»	10,740 %	10,740 %
ОАО «Росгазификация»	0,889 %	0,889 %
Владельцы АDR	27,570 %	28,350 %
Прочие зарегистрированные лица	22,428 %	21,648 %

В течение 2011 г. структура акционерного капитала не претерпела существенных изменений. Российская Федерация является самым крупным акционером ОАО «Газпром». С учетом акций, принадлежащих компаниям ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация», государство контролирует 50,002 % акционерного капитала ОАО «Газпром».

ЛИЦА, ВЛАДЕЮЩИЕ БОЛЕЕ ЧЕМ 2 % АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011 Г.	
Наименование зарегистрированного лица	Доля в акционерном капитале
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373 %
The Bank of New York Mellon (банк-депозитарий Программы АDR ОАО «Газпром»)	28,350 %
ОАО «Роснефтегаз»	10,740 %
Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	2,930 %

Информационное взаимодействие с акционерами и инвесторами

Газпром придерживается высоких международных стандартов раскрытия информации и прозрачности, которые предполагают своевременную публикацию адекватной информации о производственных и финансовых результатах *Группы*, а также о практике корпоративного управления.

Основные принципы раскрытия информации

Состав раскрываемой информации и порядок ее раскрытия содержится в Положении о раскрытии информации ОАО «Газпром». Указанным документом также закреплены основные принципы раскрытия информации, к числу которых относятся регулярность и оперативность ее предоставления, доступность для акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота содержания такой информации, а также соблюдение баланса между открытостью ОАО «Газпром» и его коммерческими интересами. Раскрытие информации, в том числе на этапах процедуры эмиссии, осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Взаимоотношения с акционерами и инвесторами

Развитию взаимоотношений с акционерами и инвесторами уделяется особое внимание. В ОАО «Газпром» создан и успешно функционирует Координационный комитет по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами.

Руководство *Газпрома* поддерживает постоянный диалог с акционерами, различными группами инвесторов и аналитиками, организуя регулярные встречи, пресс-конференции, презентации стратегических планов и результатов деятельности ОАО «Газпром» в России и крупнейших финансовых центрах мира.

В целях повышения качества работы с текущими инвесторами, расширения базы акционеров и инвесторов, повышения информационной прозрачности деятельности *Группы Газпром* разрабатывается ежегодный План работы с акционерами и инвесторами.

Одним из наиболее важных событий года в рамках работы с акционерами и инвесторами является ежегодно проводимый «День инвестора *Газпрома*», в рамках которого в 2011 г. было проведено три групповые презентации для инвестиционного сообщества (в Москве, Лондоне и Нью-Йорке). В ходе презентаций были представлены стратегические задачи, стоящие перед *Группой* в среднесрочной и долгосрочной перспективе, подробно освещены ключевые направления деятельности на основных рынках, финансовое состояние и перспективы развития *Группы Газпром*. В мероприятии традиционно приняло участие руководство ОАО «Газпром» и крупнейших дочерних компаний – ОАО «Газпром нефть» и ООО «Газпром энергохолдинг». Для прямого диалога руководства с представителями крупнейших акционеров также были проведены более 30 индивидуальных встреч.

Ежеквартальное проведение телеконференций, посвященных публикации консолидированной отчетности *Группы* (МСФО), является еще одним важным инструментом, способствующим реализации стратегии взаимоотношений ОАО «Газпром» с инвесторами. Данный формат позволяет разъяснить представителям инвестиционного сообщества результаты отчетности, оперативно представить производственные и финансовые прогнозы.

Консенсус-прогноз аналитиков, публикуемый накануне раскрытия отчетности, как правило, совпадает с публикуемой отчетностью, что косвенно подтверждает высокий текущий уровень раскрытия информации в течение квартала и года.

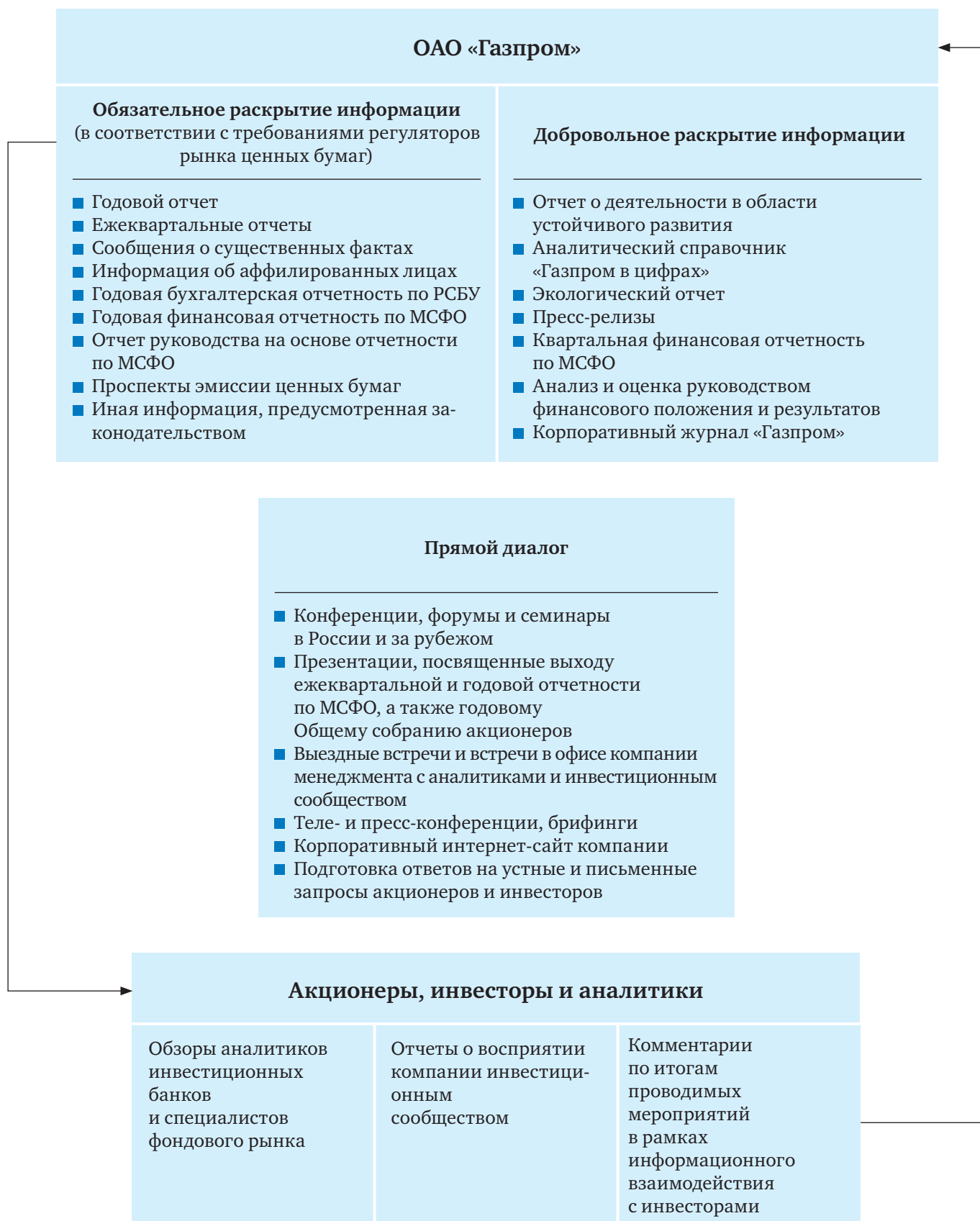
В рамках реализации Плана работы с акционерами и инвесторами в 2011 г. руководство и представители службы по работе с инвесторами ОАО «Газпром» приняли участие более чем в 30 международных конференциях и форумах ведущих инвестиционных банков и провели ряд специализированных выездных встреч (роуд-шоу) в США, странах Европы, Скандинавии и Азии. Такой подход позволил поддержать отношения с текущими крупными инвесторами и обратиться к потенциальным инвесторам.

В дополнение к обширной выездной программе регулярно проводились групповые и индивидуальные встречи с инвесторами в головном офисе ОАО «Газпром» в Москве, осуществлялась подготовка ответов на устные и письменные запросы акционеров и инвесторов.

Важным информационным ресурсом и каналом раскрытия информации является интернет-сайт ОАО «Газпром» (www.gazprom.ru, www.gazprom.com). На нем представлены Устав и основополагающие внутренние документы, а также сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг ОАО «Газпром».

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

По результатам специализированного исследования, проведенного компанией Thomson Reuters Extel совместно с журналом IR Magazine Russia & CIS в июле 2011 г., ОАО «Газпром» в очередной раз было признано лучшей компанией в России и странах СНГ в области взаимоотношений с инвесторами (в номинации «Компания с высоким уровнем капитализации»). Была дана высокая оценка профессионализму сотрудников ОАО «Газпром», занятых в области взаимоотношений с акционерами и инвесторами.

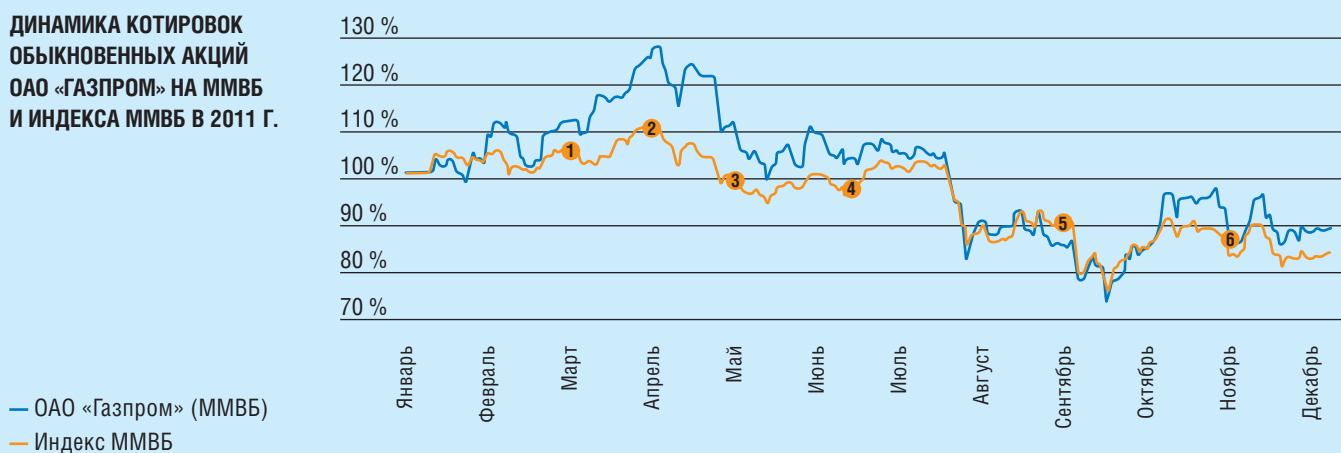
ФОРМЫ ИНФОРМАЦИОННОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» С АКЦИОНЕРАМИ, ИНВЕСТОРАМИ И АНАЛИТИКАМИ


Рынок акций и капитализация

Обыкновенные акции ОАО «Газпром» допущены к торгам на биржах ММВБ и РТС (в июне 2011 г. подписано соглашение об объединении двух крупнейших российских бирж). Акции ОАО «Газпром» являются одними из наиболее ликвидных на российском фондовом рынке – они входят в список ценных бумаг, составляющих базу для расчета индексов ММВБ и РТС. Объем сделок с акциями ОАО «Газпром» составил 26,5 % общего объема сделок с акциями Фондовой биржи ММВБ в 2011 г.

Российский фондовый рынок в 2011 г. продемонстрировал негативную динамику. Индекс ММВБ по итогам года снизился на 17 %. Оставаясь высоко коррелированным с ведущими мировыми площадками, российский рынок реагировал на события в Европе и США и в меньшей степени – на события внутри России.

**ДИНАМИКА КОТИРОВОК
ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ
ОАО «ГАЗПРОМ» НА ММВБ
И ИНДЕКСА ММВБ В 2011 Г.**



- 1 **Январь – март.** Цены на нефть растут на фоне волнений на Ближнем Востоке и в Северной Африке, а также техногенной катастрофы в Японии.
- 2 **Апрель.** Обостряется ситуация с внешним долгом Греции.
- 3 **Май.** Становится реальной угрозой распространения кризиса на всю финансовую систему Европы. Резкий рост доходностей по государственным облигациям проблемных европейских стран.
- 4 **Июнь – август.** Обсуждается вопрос помощи Греции. Выделяется первый транш в обмен на принятие страной жесткой стратегии по снижению уровня задолженности. ЕЦБ ужесточает монетарную политику. В августе США поднимает планку государственного долга, не вступая в дефолт, принимая пакет мер по бюджетной экономии. Экономическая отчетность слабая.
- 5 **Сентябрь – октябрь.** Становится понятно, что Греция не выполняет поставленных условий. Растет риск распространения долгового кризиса на другие европейские страны. Рейтинговые агентства продолжают понижать суверенные рейтинги европейских стран. Американская экономика демонстрирует признаки замедления.
- 6 **Ноябрь – декабрь.** ЕЦБ смягчает монетарную политику, продолжая выкупать гособлигации, не допуская взлета доходностей. Намечаются контуры решения греческой проблемы. Обсуждаются условия, на которых будет предоставлен второй транш помощи. Экономическая статистика США становится сильной.

В первые несколько месяцев 2011 г. среди инвесторов преобладал оптимизм. Продолжалось восстановление мировой экономики после нескольких кризисных лет. Обострение политической ситуации на Ближнем Востоке и в Ливии сопровождалось ростом нефтяных котировок. К апрелю наибольшую актуальность приобрели такие проблемы, как внешний долг Греции, угроза дефолта отдельных стран и дестабилизация европейской финансовой системы. Фондовые и сырьевые рынки, а вместе с ними и акции ОАО «Газпром» отреагировали падением. Первый пакет финансовой помощи Греции был одобрен летом. Одновременно с этим тревожные новости начали поступать из США. Крупнейшая экономика мира столкнулась с необходимостью повысить верхнюю границу госдолга, чтобы

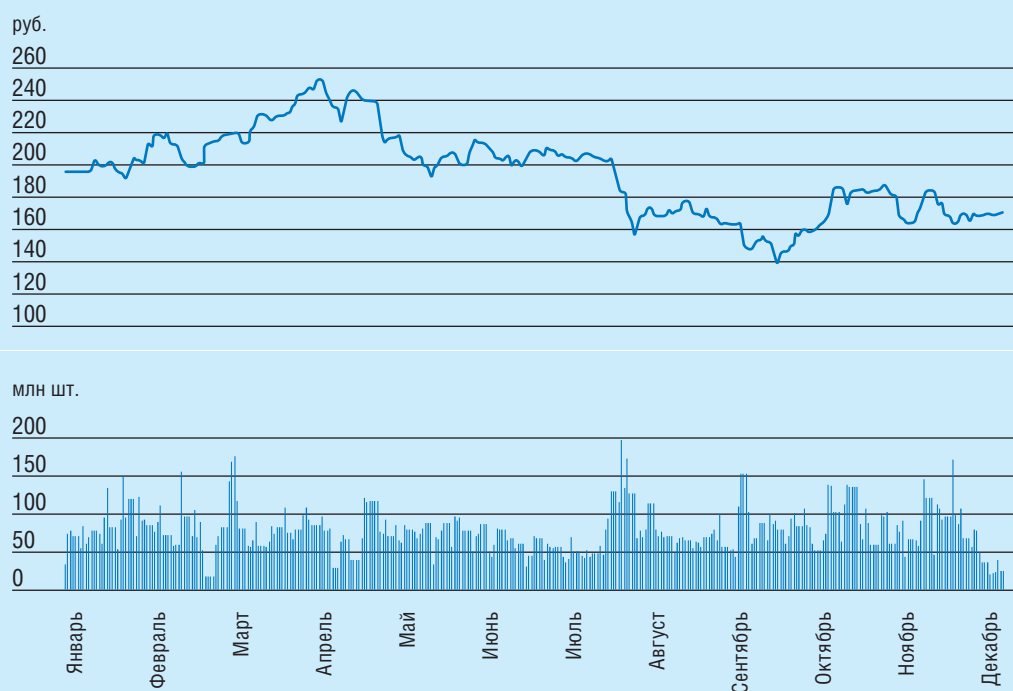
избежать технического дефолта в начале августа. В конце лета – начале осени рынки демонстрировали слабую динамику на фоне поступавшей экономической отчетности из США и Европы, которая свидетельствовала о замедлении экономического роста. В сентябре ситуация усугубилась неспособностью Греции выполнять взятые на себя обязательства по мерам сокращения государственного долга и бюджетной экономии. Год завершился невыразительной динамикой рынков.

Начиная с мая 2011 г. инвесторы выводили средства из российских страновых фондов и из фондов развивающихся стран, что также ослабило российский рынок. Отток частного капитала из России в 2011 г. составил, по предварительным оценкам, около 80 млрд долл.

Поддержку российским акциям оказывали высокие цены на нефть, сохранявшиеся в течение года.

Снижение котировок акций ОАО «Газпром» на фондовой бирже ММВБ в 2011 г. составило 11 %. При этом акции ОАО «Газпром» показали более сильную динамику, чем индекс ММВБ.

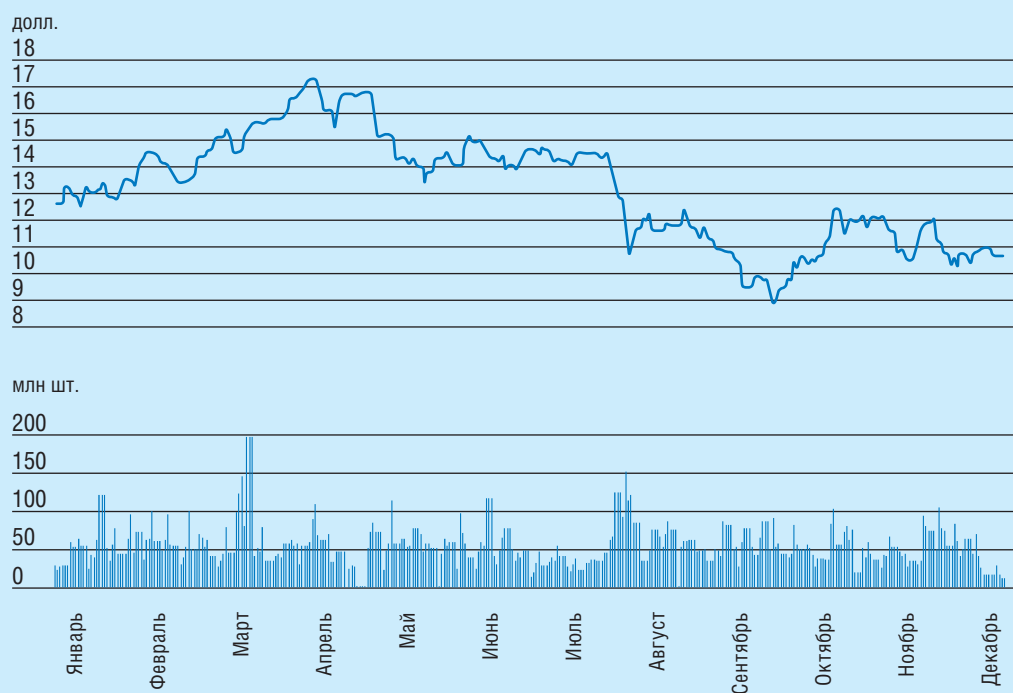
**ДИНАМИКА КОТИРОВОК
ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ
ОАО «ГАЗПРОМ» И ДНЕВНЫЕ
ОБЪЕМЫ ТОРГОВ НА ММВБ,
2011 Г.
(ТИКЕР: GAZP)**



Американские депозитарные расписки (АДР) ОАО «Газпром» допущены к торгам на Лондонской, Берлинской и Франкфуртской биржах, при этом основные объемы торгов приходятся на Лондонскую фондовую биржу (ЛФБ).

Значительная часть АДР ОАО «Газпром» обращается на внебиржевом рынке США среди квалифицированных институциональных инвесторов.

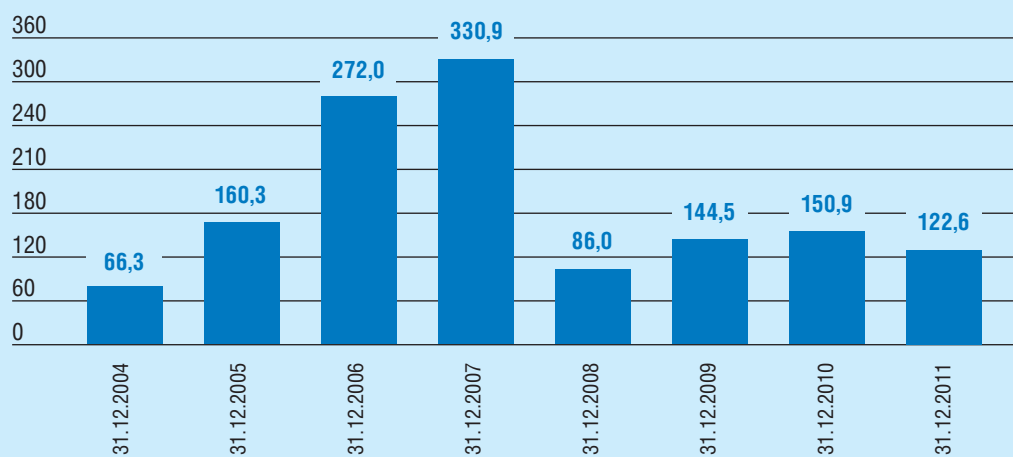
**ДИНАМИКА КОТИРОВОК АДР
НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ»
И ДНЕВНЫЕ ОБЪЕМЫ
ТОРГОВ НА ЛФБ, 2011 Г.
(ТИКЕР: OGDZ)**



Начиная с апреля 2011 г. изменено соотношение по Программе АДР ОАО «Газпром»: количество обыкновенных акций, приходящихся на одну АДР, изменено с четырех до двух. Основная цель изменения соотношения – создание дополнительной ликвидности и расширение рынка АДР без размывания долей существующих держателей.

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» на 31 декабря 2011 г. составила 122,6 млрд долл., снизившись за год на 28,3 млрд долл., или на 19 %. Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2011 г. по сравнению с 2010 г. выросла на 18 % и составила 155,2 млрд долл. Минус 10 % составил совокупный доход акционера за 2011 г., рассчитанный как изменение по итогам года стоимости капитала, инвестированного в обыкновенные акции ОАО «Газпром», обращающиеся на ММВБ, с учетом выплаты дивидендов в отчетном году и без учета их реинвестирования.

**РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ
ОАО «ГАЗПРОМ»,
МЛРД ДОЛЛ.**



Основные факторы риска

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

В целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками. В рамках этой работы в 2011 г. Председателем Правления ОАО «Газпром» была утверждена скорректированная версия Плана мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками ОАО «Газпром». В 2012 г. планируется сформировать единые подходы по организации системы управления рисками *Группы Газпром*, включая организационную структуру, единый классификатор основных рисков, а также методико-регламентную базу (политика и регламент управления рисками). К концу 2013 г. предполагается создание схемы взаимодействия ОАО «Газпром» с дочерними и зависимыми обществами в рамках системы управления рисками.

Стратегические и страновые риски

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Несмотря на позитивные тенденции последнего времени, сохраняется высокая степень неопределенности относительно того, как и какими темпами будет проходить восстановление мировой экономики после периода глубокой глобальной рецессии.</p> <p>Неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние на деятельность <i>Группы</i>.</p>	<p><i>Газпром</i> проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение макроэкономической ситуации.</p>

Риски, связанные с деятельностью на европейском газовом рынке

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p><i>Газпром</i> является крупнейшим поставщиком природного газа в Европу. При этом в странах ЕС активно проводится политика либерализации газового рынка, стимулирующая рост конкуренции и увеличение спотовых продаж. Следствием либерализации может стать частичный отказ от системы долгосрочных контрактов.</p> <p>Политика либерализации также предполагает отделение активов по производству природного газа от сетей транспортировки в пределах ЕС, что может при отсутствии освобождения в установленном законодательством порядке означать для <i>Группы</i> невозможность владения и осуществления контроля над транспортным бизнесом и создаст затруднения для реализации инвестиционных проектов на территории ЕС.</p> <p>Также стратегия в области энергетики ЕС направлена на диверсификацию источников поставок энергоресурсов, развитие альтернативной энергетики.</p> <p>Определенный риск для <i>Газпрома</i> в краткосрочной перспективе представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам и цен на газ на спотовых рынках.</p>	<p><i>Газпром</i> сохраняет в качестве основы своего бизнеса систему долгосрочных контрактов, максимизируя свои доходы, а также обеспечивая надежность поставок потребителям. При этом активно ведутся переговоры с потребителями с целью принятия взаимовыгодных решений в зависимости от развития ситуации на рынках. Отказ от системы долгосрочных контрактов может нарушить баланс спроса и предложения на европейском газовом рынке и привести к непредсказуемым последствиям вплоть до угрозы энергобезопасности для стран-импортеров. С целью диверсификации деятельности <i>Газпром</i> рассматривает в качестве ключевых новых рынков страны АТР.</p>

Риски государственного регулирования отрасли

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Российская Федерация контролирует 50,002 % акций ОАО «Газпром». Представители государства входят в Совет директоров, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы. Со стороны государства таким образом осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром».</p> <p>Деятельность <i>Газпрома</i> по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.</p> <p>Государство регулирует оптовые цены на газ, по которым <i>Газпром</i> реализует основной объем газа на внутреннем рынке; тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, оказываемые независимым производителям; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям; плату за снабженческо-сбытовые услуги, а также розничные цены на газ.</p> <p>Одновременно государство заинтересовано в эффективном развитии <i>Газпрома</i>, который является одним из крупнейших налогоплательщиков России и обеспечивает поставку до половины первичных источников энергии в стране.</p>	<p>Стратегия <i>Газпрома</i> направлена на взаимовыгодное сотрудничество с государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития <i>Группы</i>. Разработка и реализация стратегии ОАО «Газпром» ведется во взаимодействии с государственными органами и является частью Энергетической стратегии России.</p> <p>ОАО «Газпром» ведет активный диалог с Правительством по вопросам совершенствования ценовой политики государства. 31 декабря 2010 г. Правительством принято Постановление № 1205, предусматривающее в 2011–2014 гг. регулирование оптовых цен на газ на основе формулы цены и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки с учетом стоимости альтернативных видов топлива.</p>

Риски, связанные с транзитом природного газа

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Основные объемы природного газа, реализуемые в Европе, проходят транзитом по территории стран БСС, в частности Украины, Беларуси и Молдовы. Нестабильная политическая и социальная обстановка в транзитных 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, а в начале 2009 г. Украина приостановила транзит российского газа по своей территории.</p>	<p>Для снижения зависимости от транзитных стран <i>Группа</i>:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ постепенно осуществляет переход на общепринятые в мировом газовом бизнесе принципы и механизмы рыночного ценообразования на импортируемый странами БСС газ и на оказываемые ими услуги по его транзиту; ■ реализует газотранспортные проекты, нацеленные на диверсификацию экспортных маршрутов (введена в эксплуатацию первая нитка газопровода «Северный поток» и продолжаются работы по проекту «Южный поток»); ■ расширяет возможности по использованию ПХГ за рубежом; ■ развивает торговлю СПГ.

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

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Одним из основных направлений стратегии развития Группы Газпром является расширение географии деятельности. Группа реализует проекты в области разведки и добычи углеводородного сырья в странах БСС, Южной Америке, Юго-Восточной Азии, Африке и на Ближнем Востоке. Рассматриваются новые возможности для развития бизнеса в Азии, Африке, Южной и Северной Америке.</p>	<p>Для получения необходимого опыта работы в новых регионах создаются дочерние компании и совместные предприятия с зарубежными партнерами.</p> <p>В целях повышения эффективности взаимодействия ОАО «Газпром» с органами государственной власти, предприятиями, компаниями и организациями соответствующих стран и регионов, а также ведения информационно-аналитической поддержки управления международными проектами осуществляют работу зарубежные представительства ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2011 г. зарегистрировано 12 представительств ОАО «Газпром» в следующих странах: Алжир, Бразилия, Беларусь, Иран, Катар, Казахстан, Кыргызстан, КНР, Латвия, Молдова, Туркменистан, Украина.</p>

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Повышение цен на природный газ, а также научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа. Ожидается, что в странах Северной Америки доля добычи газа из нетрадиционных источников в долгосрочной перспективе продолжит расти. Это может привести к снижению объемов импорта СПГ в США и перенаправлению поставщиками высвобожденных объемов СПГ на рынки Европы и Северо-Восточной Азии и, как следствие, к усилению конкуренции на этих рынках.</p> <p>Проекты по добыче газа из нетрадиционных источников, реализуемые в различных странах, в частности в Китае, могут привести к снижению потребности этих стран в импортном газе.</p>	<p>В целях сохранения экономической конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами, Газпром:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство; ■ совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа. <p>Россия имеет крупные запасы газа из нетрадиционных источников, а Газпром развивает технологии для их разработки.</p> <p>Вместе с тем перспективы добычи газа из нетрадиционных источников остаются неопределенными, так как его разработка в долгосрочной перспективе экономически оправдана при стабильно высоких ценах, требует постоянных инвестиций для поддержания продуктивности пластов, а также связана со значительными экологическими рисками.</p>

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности <i>Газпрома</i> оказывают существенное влияние на деятельность <i>Группы</i>. Значительная доля объема добычи газа <i>Газпрома</i> приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будет осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.</p> <p>Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки <i>Газпрома</i> могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение обязательств по отбору газа в Европе. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки <i>Газпрома</i> за несколько лет несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.</p>	<p><i>Группа Газпром</i> успешно разрабатывает и внедряет эффективные технологические процессы для суровых климатических условий. Также <i>Группой</i> разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.</p> <p><i>Группа</i> активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.</p>

Риски таможенного, валютного и налогового регулирования

Риски изменения режима валютного регулирования и налогового законодательства в Российской Федерации

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p><i>Газпром</i> является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранных банках. На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Российской Федерации Правительством и Центральным банком России осуществляются мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций.</p> <p>Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно.</p> <p>В настоящее время сохраняется высокий риск повышения ставки НДС. Учитывая возложенную на ОАО «Газпром» ответственность за надежное газоснабжение и за обеспечение строительства, эксплуатации, реконструкции и развития объектов ЕСГ, дальнейший рост фискальной нагрузки может не только оказать существенное влияние на доходы и формирование источников финансирования капитальных вложений ОАО «Газпром», но и в перспективе на надежность газоснабжения.</p> <p>Кроме того, в связи с изменениями законодательной базы в области определения цен для целей налогообложения могут возникнуть дополнительные риски, связанные с применением внутренних расчетных цен между ОАО «Газпром» и организациями <i>Группы Газпром</i>.</p>	<p><i>Газпром</i> отслеживает изменения валютного и налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения, а также ориентируется на взаимовыгодное сотрудничество с российским государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития <i>Группы</i>.</p> <p>Построение эффективной системы управления налоговыми рисками в масштабах <i>Группы Газпром</i> является одной из ключевых задач на среднесрочную перспективу. Создание централизованной базы данных и постоянный мониторинг критических рисков в организациях <i>Группы</i> позволит своевременно выявлять их на ранней стадии и минимизировать их негативное влияние заблаговременно.</p> <p>Для минимизации налоговых рисков трансфертного ценообразования в <i>Группе Газпром</i> в 2012 г. создается консолидированная группа налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «Газпром».</p> <p>Для ограничения дальнейшего повышения НДС ОАО «Газпром» продолжает взаимодействие с правительственными структурами, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения. Кроме того, для вовлечения в хозяйственный оборот сложных месторождений в труднодоступных регионах ОАО «Газпром» ведет подготовку экономически обоснованных предложений по дифференциации НДС в зависимости от условий разработки месторождений.</p>

**Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля
и уплаты пошлин в Российской Федерации**

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Деятельность <i>Группы</i> по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Ряд ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа являлся темой разногласий <i>Группы</i> с таможенными органами, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, а также ее корректировки в случае изменения в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентом природного газа. Отдельные разногласия ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» обжаловали в судебном порядке. Действия таможенных органов признаны незаконными.</p> <p>В то же время действующая процедура уплаты вывозной таможенной пошлины за экспортируемый природный газ до начала перемещения исходя из ориентировочных данных о параметрах поставки сохраняет сложности в определении размера причитающейся к уплате вывозной таможенной пошлины, в том числе по причине возможных корректировок таможенными органами таможенной стоимости природного газа.</p>	<p><i>Группа</i> стремится строго соблюдать требования таможенного законодательства, контролировать и предлагать соответствующие изменения с учетом интересов газовой отрасли в действующий порядок таможенного оформления, осуществляя при этом взаимодействие с регулирующими органами, в том числе на уровне Правительства России. Так, в результате проведенной работы в Таможенном кодексе Таможенного союза урегулирован вопрос документального подтверждения фактически вывезенного количества природного газа.</p> <p>В Федеральном законе «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27 ноября 2010 г. учтена позиция ОАО «Газпром» в отношении обеспечения уплаты таможенных платежей, а также предложения, касающиеся порядка уплаты таможенной пошлины при декларировании природного газа на период, превышающий один календарный месяц. Законодательно закреплена нулевая ставка процентов, начисляемых на сумму таможенных пошлин при помещении временно вывезенного в зарубежные газовые хранилища природного газа под таможенную процедуру экспорта.</p> <p>Между тем требует устранения неопределенность в вопросе корректировки таможенными органами таможенной стоимости природного газа до начала поставок. В этой связи необходимо продолжить совместную с федеральными органами государственной власти работу над поправками в Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27 ноября 2010 г. для совершенствования порядка уплаты таможенной пошлины.</p>

Финансовые риски

Риски изменения валютных курсов, процентных ставок и темпов инфляции

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Значительная часть выручки <i>Газпрома</i> номинирована в долларах или евро, тогда как большая часть затрат номинирована в рублях.</p> <p>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.</p> <p>В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности оказывает изменение темпов инфляции и обменных курсов.</p>	<p><i>Газпром</i> осуществляет формирование методологической и договорной базы использования инструментов финансового хеджирования с учетом требований российского законодательства. В Положении об учетной политике для целей налогообложения ОАО «Газпром» на 2011 г. были включены вопросы налогового учета операций с финансовыми инструментами срочных сделок, в том числе с целью хеджирования валютных и иных рисков. Естественное хеджирование рисков рыночных изменений валютных курсов и процентных выплат происходит за счет:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ расчета чистой валютной позиции <i>Группы Газпром</i> и балансировки денежных потоков ОАО «Газпром» с точки зрения валют, объемов и сроков поступления/оплаты; ■ поддержания соотношения валют в долговом портфеле ОАО «Газпром», близкого к соотношению валют в выручке.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Неблагоприятное воздействие на деятельность <i>Газпрома</i> может оказывать несвоевременное либо неполное выполнение отдельными контрагентами обязательств в соответствии с условиями договора (контракта). В частности, до настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран БСС за поставленный природный газ и <i>Газпром</i> не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.</p> <p>В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа стабилизировалась, однако ухудшение экономической ситуации может привести к неспособности ряда потребителей расплачиваться за поставленный газ в срок и в денежной форме.</p> <p>Более того, неисполнение потребителями своих обязательств по оплате поставленного природного газа может повлечь за собой риск привлечения ОАО «Газпром» органами валютного контроля России к административной ответственности за нарушение требований валютного законодательства.</p>	<p><i>Группа</i> проводит прозрачную политику, требуя выполнения контрактных обязательств в отношении оплаты поставок и неплательщиков.</p> <p>Всем контрагентам по поставкам газа в дальнейшем зарубежье присваивается внутренний кредитный рейтинг (в соответствии с утвержденной Методикой оценки кредитных рисков). На основе оценки кредитоспособности контрагентов и моделирования методом Монте-Карло производится количественная оценка кредитных рисков методом CreditVaR.</p> <p>Основными инструментами управления кредитными рисками по поставкам газа в дальнейшем зарубежье являются определение Списка разрешенных контрагентов, с которыми сделки могут быть заключены, а также требования предоставления гарантий контрагентами, оценка кредитоспособности которых является неудовлетворительной. На постоянной основе ведется мониторинг изменений внутреннего кредитного рейтинга этих контрагентов, и, в случае существенного их ухудшения, в соответствующие контракты могут быть внесены изменения для снижения рисков неплатежей.</p> <p>Взаимодействие <i>Группы Газпром</i> с кредитными организациями осуществляется в рамках лимитов кредитного риска, устанавливаемых на регулярной основе.</p>

Рыночные риски, в том числе риски снижения объема и стоимости газа, реализуемого на зарубежных рынках

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки <i>Газпрома</i>. Поставки осуществляются преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, привязанным к мировым ценам на основные базисные продукты (нефтепродукты, уголь, газ). Таким образом, возникают риски неполучения запланированного уровня выручки (экспортной стоимости товарного газа) или негативного изменения стоимости портфеля, обусловленного воздействием рыночных факторов. Основными факторами рыночного риска являются риски цены, связанные с колебаниями цен на нефтепродукты и на газовые индексы, на основе которых определяются цены по экспортным контрактам, и риски объема, связанные с тем, что покупатели имеют определенную гибкость по отбору газа.</p>	<p>Ценовые и объемные риски являются одними из основных для <i>Газпрома</i>. Работа по снижению влияния данных рисков ведется по нескольким направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ По мере совершенствования ценовой политики российского государства, направленной на переход от государственного регулирования оптовых цен на газ к государственному регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа, доля в выручке от поставок <i>Газпрома</i> на внутренний рынок будет возрастать, снижая влияние рисков экспортных продаж. ■ <i>Газпром</i> выходит на новые рынки, такие как рынки стран АТР, мировой рынок СПГ, что также позволит снизить объемный риск и частично – ценовой. ■ Основными инструментами внутренней оптимизации являются изменение контрактных условий или заключение новых контрактов, определение разрешенных для использования типов сделок и финансовых инструментов и соответственно контрагентов, с которыми такие сделки могут быть заключены. <p>В настоящее время большинство долгосрочных контрактов содержат условия «бери-или-плати», в соответствии с которыми в случае малых отборов газа покупатель обязан компенсировать часть стоимости неотобранного газа в счет отбора будущих периодов.</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Оценка ценовых рисков поставок газа в страны дальнего зарубежья осуществляется на регулярной основе путем расчета величины Earnings at Risk (EaR), показывающей максимально возможное снижение выручки на заданном горизонте планирования с определенной вероятностью. Для расчета этой величины моделируются возможные состояния портфеля с учетом текущих контрактных условий, а также истории изменения ценовых, объемных и валютных факторов риска. <p>Помимо этого, преимущественно разнонаправленное движение цен на нефть, нефтепродукты и курса рубля частично обеспечивает естественное хеджирование валютной выручки <i>Газпрома</i>, номинированной в рублях.</p>

Риски, связанные с деятельностью компании

Риски отсутствия возможности продления лицензий на использование природных ресурсов

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p><i>Группа</i> осуществляет разведку и добычу углеводородов в соответствии с лицензиями на право пользования недрами. В большинстве лицензий предусматривается возможность их приостановления, изменения или отзыва, если не выполняются требования лицензионных соглашений.</p> <p>Лицензии на добычу на основных месторождениях <i>Группы</i> покрывают период 2012–2028 гг. Российское законодательство предусматривает возможность продления срока действия лицензии, но не предоставляет недропользователю безусловного права продления.</p>	<p><i>Газпром</i> соблюдает требования лицензий, предпринимает необходимые действия для минимизации вероятности отзыва, приостановки или изменения лицензий.</p>

Риски роста затрат

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции, в связи с увеличением цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, ГПА, а также затрат на бурение скважин и т. д.</p> <p>В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе.</p>	<p><i>Газпром</i> использует тендерные и конкурсные процедуры для выбора поставщиков, осуществляет прямую работу с поставщиками.</p> <p>В 2011 г. в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений <i>Группы Газпром</i> проведена успешная работа в областях управления денежными потоками ОАО «Газпром», управления долговыми портфелями компаний <i>Группы Газпром</i> и повышения информационной прозрачности деятельности <i>Группы</i>. В 2012 г. <i>Газпром</i> продолжит работу в данном направлении.</p>

Риски, связанные с эксплуатацией производственных объектов

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Основные виды производственной деятельности <i>Группы Газпром</i> по добыче, транспортировке, переработке и хранению углеводородов сопряжены с широким спектром рисков технологического, технического и природно-климатического характера, а также рисками негативных действий персонала и третьих лиц, в том числе риски ошибок персонала, хищений, террористических актов, диверсий.</p> <p>Реализация указанных рисков может причинить значительный вред имущественным интересам <i>Группы Газпром</i> и повлечь за собой снижение производственных и экономических показателей деятельности <i>Газпрома</i>.</p> <p>При этом ликвидация последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий требует значительных финансовых затрат.</p> <p>При реализации инвестиционных программ <i>Газпрома</i> первоочередной задачей является обеспечение гарантий завершения строительства (реконструкции) объектов инвестиций, которое сопряжено, помимо прочего, со строительно-монтажными рисками, характеризующимися высоким уровнем ущерба.</p>	<p>ЕСГ обеспечивает системную надежность поставок газа, предполагающую, что при аварии на каком-либо из ее участков при помощи технологических и межсистемных перемычек поставки газа могут быть осуществлены по другим маршрутам.</p> <p>Стабильность функционирования системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению реконструкции и модернизации.</p> <p>ОАО «Газпром» разработана, утверждена и реализуется Политика в области охраны труда и промышленной безопасности, направленная на создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников ОАО «Газпром» и дочерних обществ, а также на обеспечение надежности работы опасных производственных объектов.</p> <p>В целях обеспечения устойчивого функционирования ОАО «Газпром» и дочерних обществ и минимизации объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий, а также прочих неблагоприятных событий (в том числе, террористических актов и диверсий), организуется комплексная страховая защита имущественных интересов обществ <i>Группы</i>, включающая в себя страхование имущества (в том числе, морских объектов), страхование от прерывов в производственной деятельности на ГПЗ и страхование ответственности при строительстве, ремонте и эксплуатации опасных производственных объектов.</p>

Риски оценки запасов углеводородов

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Планы развития <i>Группы</i> базируются на величине и месторасположении запасов углеводородов, оценка которых проводится по научно обоснованным и общепринятым стандартам.</p> <p>Точность оценки запасов зависит от качества доступной информации, а также от технологической и геологической интерпретации.</p> <p>В то же время регионы, где находится значительная часть запасов <i>Группы</i>, хорошо исследованы, что снижает данные риски.</p>	<p>Результаты оценки запасов <i>Группы Газпром</i> в соответствии с российской классификацией запасов ставятся на баланс только после ежегодного рассмотрения и утверждения Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых.</p> <p>В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются процедуры оценки запасов в соответствии с международными стандартами PRMS с привлечением независимого оценщика.</p> <p>Точность оценки запасов основывается на уникальном опыте, который был накоплен в <i>Газпроме</i> за долгие годы работы в данном направлении.</p>

**Риски, связанные с вертикальной интеграцией
и диверсификацией деятельности**

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>За последние пять лет <i>Газпром</i> значительно расширил нефтяной бизнес за счет приобретения ОАО «Газпром нефть», вошел в бизнес по производству и реализации электроэнергии. <i>Группа</i> также расширяет деятельность на зарубежных рынках природного газа с использованием новых форм торговли, развивает бизнес, связанный с производством и реализацией СПГ.</p> <p>Любая неудача в интеграции прошлых или будущих приобретений может оказать негативное влияние на бизнес <i>Группы</i>, финансовое состояние и результаты деятельности.</p>	<p><i>Группа</i> осуществляет совершенствование внутрикорпоративной структуры управления с целью разделения финансовых потоков по видам деятельности и повышения эффективности работы ОАО «Газпром» как вертикально интегрированной компании.</p> <p>Проводится работа по приведению организационных структур дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в соответствие с корпоративными требованиями ОАО «Газпром», в том числе с утвержденными нормативами численности работников и корпоративными нормами управляемости.</p> <p>Действующие управленческие процедуры и реализуемые проекты повышения эффективности управления деятельности ОАО «Газпром» и основных дочерних обществ планируется распространять и на входящие в <i>Группу</i> общества, оказывающие существенное влияние на результаты деятельности <i>Газпрома</i>.</p> <p>В <i>Газпроме</i> успешно разработаны, утверждены и реализуются Стратегии в области электроэнергетики и нефтяного бизнеса, направленные на рост рыночной стоимости <i>Газпрома</i> и выход на лидирующие позиции в электроэнергетическом и нефтяном видах бизнеса.</p> <p>В соответствии со Стратегией информатизации ОАО «Газпром» осуществляется работа по созданию единого информационного пространства. В настоящее время в фазе активной реализации находятся проекты создания вертикально интегрированных информационно-управляющих систем на базе корпоративного хранилища данных для поддержки процессов управления газовым бизнесом, Автоматизированной системы бюджетного управления ОАО «Газпром», Автоматизированной системы формирования консолидированной отчетности ОАО «Газпром». Проводимая работа позволит повысить прозрачность формирования корпоративной отчетности от первичных источников данных до ключевых показателей эффективности и рисков.</p>

**Риски, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество
и земельные участки ОАО «Газпром»**

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>В условиях постоянного увеличения имущественного и земельного ресурса ОАО «Газпром» в случае несвоевременной или некорректной регистрации прав на объекты недвижимости и земельные участки компания может столкнуться с притязаниями третьих лиц.</p> <p>Отсутствие оформленных прав на объекты недвижимости и земельные участки может негативно отразиться на привлечении инвестиций в нефтегазовую отрасль.</p> <p>Интенсивное развитие градостроительной деятельности в регионах Российской Федерации выявило необходимость минимизации риска нарушения охранных зон объектов ЕСГ и электросетевого хозяйства.</p>	<p>ОАО «Газпром» проводит интенсивную и своевременную работу по оформлению прав как на используемые для размещения производственных мощностей земельные участки, так и на объекты недвижимого имущества.</p> <p>Активно применяются правовые способы защиты интересов компании, в том числе обращения в суды, в части подтверждения и последующей регистрации прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки.</p> <p>С помощью электронной базы данных «Единый реестр учета прав собственности на недвижимое имущество в системе ОАО «Газпром» организована система мониторинга регистрации прав на объекты недвижимого имущества и представления соответствующих сведений из регионов в центральный аппарат ОАО «Газпром». Кроме того, в настоящее время в соответствии со Стратегией информатизации ОАО «Газпром» продолжается работа по созданию Системы управления имуществом и иными активами, которая будет интегрирована в корпоративную информационно-управляющую систему Группы Газпром.</p> <p>Компания проводит масштабную работу по предотвращению и устранению нарушений охранных зон посредством формирования карт (планов) охранных зон и внесения соответствующих сведений о них в государственный кадастр недвижимости.</p>

**Риски, связанные с загрязнением
окружающей среды**

ОПИСАНИЕ	УПРАВЛЕНИЕ / ВЛИЯНИЕ НА УРОВЕНЬ РИСКА
<p>Деятельность <i>Группы Газпром</i> по своему характеру сопряжена с природопользованием и, следовательно, с риском нанесения вреда окружающей среде.</p> <p>Вследствие причинения вреда окружающей среде или ее загрязнения возможны:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ правовые последствия, в том числе привлечение к ответственности; ■ финансовые затраты, связанные с выплатой штрафов и компенсаций за причиненный вред; ■ ущерб деловой репутации. 	<p><i>Группа Газпром</i> проводит последовательную экологическую политику, реализует программы и мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду, осуществляет финансирование природоохранной деятельности, внедряет прогрессивные ресурсоэнергосберегающие и иные природоохранные технологии.</p> <p>Система экологического менеджмента ОАО «Газпром» успешно прошла сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Продолжается работа по ее совершенствованию.</p> <p>Выполняются предпроектные экологические изыскания, оценка воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, проводится экологическая экспертиза проектов. На всех этапах строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации объектов осуществляется контроль за выполнением требований природоохранного законодательства и корпоративных экологических стандартов, организуется экологический мониторинг, разрабатываются и внедряются природоохранные мероприятия.</p> <p>Важным элементом управления экологическими рисками является использование наилучших доступных технологий при проектировании, техническом перевооружении и модернизации производств.</p> <p>В рамках комплексной страховой защиты обществ <i>Группы</i> осуществляется страхование ответственности при строительстве и эксплуатации опасных производственных объектов, что обеспечивает выплату компенсаций за вред, причиненный окружающей среде, и минимизирует риск негативных финансовых последствий для обществ <i>Группы</i>.</p> <p>Экологическая информация <i>Группы Газпром</i> является открытой.</p>

ГЛОССАРИЙ

АГНКС	Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция
АДР ОАО «Газпром»	Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ОАО «Газпром»
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион, включающий страны материковой части Азии, Америки и зоны Тихого океана
ГКМ	Газоконденсатное месторождение
ГПА	Газоперекачивающий агрегат
ГПЗ	Газо- и/или конденсатоперерабатывающий завод
ГРО	Газораспределительная организация
ГРР	Геолого-разведочные работы
ГРС	Газораспределительная станция
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГТС	Газотранспортная система
Дальнее зарубежье	Зарубежные страны, кроме стран БСС
ДКС	Дожимная компрессорная станция
Доллары, долл.	Доллары США
ДПМ	Договор предоставления мощности
ЕС	Европейский союз
ЕСГ	Единая система газоснабжения России
ЗПКТ	Завод по подготовке конденсата к транспорту
ЗСК	Завод по стабилизации конденсата
КПГ	Компримированный природный газ
КС	Компрессорная станция
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МТБЭ	Метил-трет-бутиловый эфир
НГКМ	Нефтегазоконденсатное месторождение
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
ПГУ	Парогазовая установка
ПНГ	Попутный нефтяной газ

ПХГ	Подземное хранилище газа
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
СПГ	Сжиженный природный газ
Страны БСС	Бывшие республики СССР, кроме Российской Федерации
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭР	Топливо-энергетические ресурсы
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам
ХМАО	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Центральная Азия	Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан
ЯНАО	Ямало-Ненецкий автономный округ
Brent	Эталонная (маркерная) марка (сорт) нефти, добываемая в Северном море
EURIBOR (англ. European Interbank Offered Rate)	Европейская межбанковская ставка предложения
ISO 14001 (англ. International Organization for Standardization)	Международный стандарт в области экологического менеджмента
ISO 9001 (англ. International Organization for Standardization)	Международный стандарт в области менеджмента качества
LIBOR (англ. London Interbank Offered Rate)	Лондонская межбанковская ставка предложения
OHSAS 18001:2007 (англ. Occupational Health and Safety Management Systems)	Международный стандарт в области профессиональной безопасности и здоровья
Urals	Российская марка экспортной нефтяной смеси

Печорский угольный бассейн

Таймырский угольный бассейн

Южно-Русское ГKM

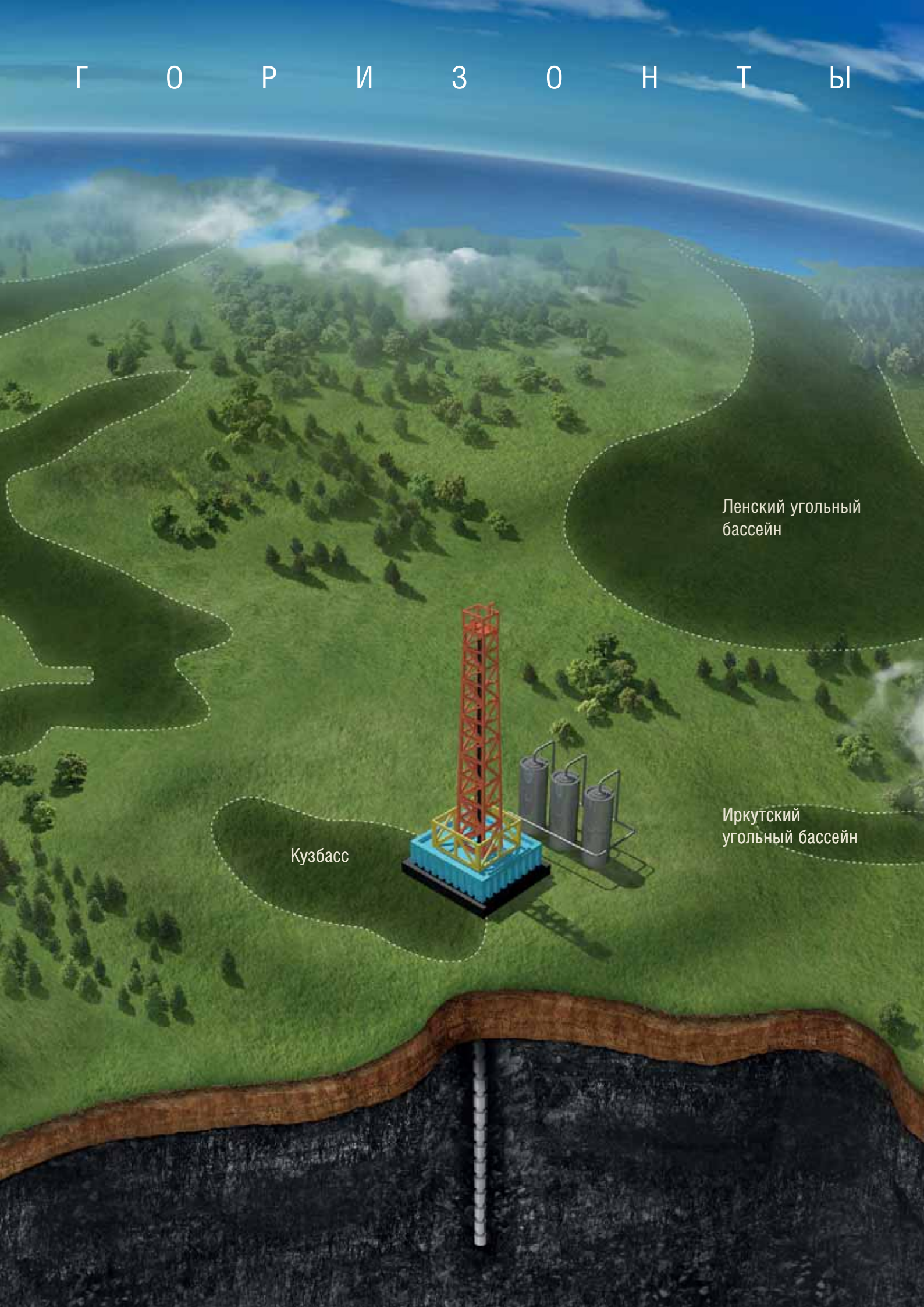
Тунгусский угольный бассейн

НОВЫЕ ПЛАСТЫ

Компания приступила к реализации проекта по освоению туронских залежей Южно-Русского месторождения.

Продолжалась реализация проекта «Метан Кузбасса». Прогнозные ресурсы метана угольных пластов основных угленосных бассейнов России составляют **более 80 трлн м³**.

Г О Р И З О Н Т Ы



Ленский угольный
бассейн

Иркутский
угольный бассейн

Кузбасс

Единицы измерения и коэффициенты пересчета

Наименование	Определение	Коэффициенты пересчета
м ³ газа	Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20°C.	= 35,316 фут ³ газа 1 тыс. м ³ газа = 1,154 т у. т.
бarr. нефти	Баррель нефти	= 0,1364 т нефти
бarr. газового конденсата	Баррель газового конденсата	= 0,1222 т газового конденсата
т нефти	Тонна нефти	= 7,33 barr. нефти
т газового конденсата	Тонна газового конденсата	= 8,18 barr. газового конденсата
т у. т.	Тонна условного топлива (угольный эквивалент)	= 866,6 м ³ природного газа; = 0,7 т газового конденсата; = 0,7 т нефти

Наименования упомянутых зарубежных компаний

Краткое наименование	Полное наименование	Страна
Белтрансгаз	ОАО «Белтрансгаз»	Беларусь
Нафтогаз Украины	НАК «Нафтогаз Украины»	Украина
Botas		Турция
Chevron Lummus Global		США
CNPC	China National Petroleum Corporation	КНР
EconGas		Австрия
E.ON Ruhrgas	E.ON Ruhrgas AG	Германия
EDF		Франция
Edison		Италия
ENI	ENI S.p.A.	Италия
Gasunie		Нидерланды
GasTerra		Нидерланды
Gazprom EP International	Gazprom EP International B.V.	Нидерланды
Gazprom Gerosgaz Holdings	Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	Нидерланды
Gazprom Global LNG	Gazprom Global LNG Ltd	Великобритания
Gazprom Marketing and Trading Singapore	Gazprom Marketing and Trading Singapore Ltd	Сингапур
GDF SUEZ		Франция
Kogas		Южная Корея
NIS	Naftna Industrija Srbije A.D.	Сербия
Panrusgas		Венгрия
PdVSA	Petroleos de Venezuela S.A.	Венесуэла
Petronas		Малайзия
PGNiG		Польша
RAG		Австрия
RWETransgas		Чехия

Краткое наименование	Полное наименование	Страна
Sakhalin Energy	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Бермудские острова
Salym Petroleum Development	Salym Petroleum Development N.V.	Нидерланды
Sinergieltaliane		Италия
South Stream	South Stream AG	Швейцария
SPP		Словакия
The Bank of New York Mellon		США
Vitol	Vitol S. A.	Швейцария
VNG	Verbundnetz Gas AG	Германия
WIEH		Германия
Wingas		Германия
Wintershall Holding	Wintershall Holding GmbH	Австрия

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень основных сделок с активами, одобренных Советом директоров ОАО «Газпром»

Заклученные договоры купли-продажи акций (долей)

№	Описание сделки	Основание	Общая стоимость	Дата совершения
1.	Согласовано участие ОАО «Газпром» в ООО «Ковыктанефтегаз» путем приобретения ОАО «Газпром» 100 % доли в уставном капитале ООО «Ковыктанефтегаз»	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1724 от 05.03.2011	1 290 283 368 руб. 20 коп.	09.03.2011 – переход права собственности
2.	Согласовано прекращение участия ОАО «Газпром» в ООО «Газпром бурение»	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1672 от 11.10.2010	4 050 000 000 руб.	11.03.2011 – переход права собственности
3.	Согласовано прекращение участия ОАО «Газпром» в ООО «Дитангаз»	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1435 от 11.06.2009	3 750 000 руб.	13.04.2011 – переход права собственности
4.	Согласовано увеличение уставного капитала компании South Stream Serbia AG путем приобретения дополнительных именных акций с сохранением доли участия ОАО «Газпром» – 51 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1710 от 20.01.2011	1 683 000 швейцарских франков	03.05.2011 – внесены изменения в реестр
5.	Согласовано отчуждение принадлежащих ОАО «Газпром» 38,89 % акций ЗАО «ИК «Горизонт»	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1495 от 20.10.2009	3 038 890 руб.	07.06.2011 – переход права собственности
6.	Согласовано участие ОАО «Газпром» в компании South Stream AG в размере 50 % уставного капитала компании South Stream AG	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1741 от 01.04.2011	13 160 швейцарских франков	16.06.2011 – переход права собственности
7.	Согласовано увеличение уставного капитала Shtokman Development AG путем приобретения дополнительно размещаемых акций компании с сохранением доли участия ОАО «Газпром» – 51 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1798 от 27.04.2011	56 100 000 швейцарских франков	24.06.2011 – регистрация изменений

№	Описание сделки	Основание	Общая стоимость	Дата совершения
8.	Согласовано увеличение уставного капитала South Stream Serbia AG путем приобретения дополнительно размещаемых акций компании с сохранением доли участия ОАО «Газпром» – 51 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1850 от 28.07.2011	4 386 000 швейцарских франков	17.08.2011 – регистрация изменений
9.	Согласовано увеличение уставного капитала South Stream Austria GmbH путем приобретения дополнительно размещаемых акций компании с сохранением доли участия ОАО «Газпром» – 50 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1843 от 20.07.2011	195 000 евро	23.09.2011 – регистрация изменений
10.	Согласовано прекращение участия ОАО «Газпром» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» путем отчуждения ОАО «Газпром нефть» принадлежащих ОАО «Газпром» 61,8 % акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1881 от 26.09.2011	3 576 000 000 руб.	18.10.2011 – переход права собственности
11.	Согласовано увеличение уставного капитала Nord Stream AG путем размещения дополнительных акций с оплатой денежными средствами и сохранением доли ОАО «Газпром» – 51 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1789 от 15.04.2011	01.06.2011 – 48 960 000 швейцарских франков, 29.08.2011 – 67 320 000 швейцарских франков, 31.10.2011 – 44 880 000 швейцарских франков	02.11.2011 – регистрация изменений
12.	Согласовано увеличение уставного капитала South Stream Greese S.A. путем приобретения дополнительно размещаемых акций компании с сохранением доли участия ОАО «Газпром» в размере 50 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1849 от 26.07.2011	325 000 евро	11.11.2011 – регистрация изменений
13.	Согласовано увеличение до 100 % доли участия ОАО «Газпром» в уставном фонде ОАО «Белтрансгаз» путем приобретения ОАО «Газпром» 50 % уставного фонда ОАО «Белтрансгаз» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1898 от 23.11.2011	2 500 000 000 долларов США	01.12.2011 – переход права собственности
14.	Согласовано увеличение уставного капитала Shtokman Development AG путем приобретения дополнительно размещаемых акций компании с сохранением доли участия ОАО «Газпром» – 51 %	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1904 от 01.12.2011	76 500 000 швейцарских франков	10.02.2012 – оплата акций
15.	Согласовано приобретение ОАО «Газпром» 375 000 дополнительных обыкновенных именных акций «Газпромбанк» (ОАО) общей стоимостью 375 000 000 руб., с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1911 от 23.12.2011	7 500 000 000 руб.	06.02.2011 – акции зачислены на счет ОАО «Газпром»

Прочие существенные сделки с активами

№	Описание сделки	Основание	Общая стоимость	Дата совершения
1.	Увеличение уставного капитала 100 % дочернего общества ООО «Газпром межрегионгаз» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1655 от 14.10.2010	7 000 000 000 руб.	21.03.2011 – регистрация изменений
2.	Увеличение уставного капитала 100 % дочернего общества ООО «Газпром переработка» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1204 от 27.05.2008	10 000 000 000 руб.	08.11.2011 – регистрация изменений
3.	Увеличение уставного капитала 100 % дочернего общества ООО «Газпром инвестпроект» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1834 от 08.06.2011	2 800 000 000 руб.	22.11.2011 – регистрация изменений
4.	Увеличение уставного капитала 100 % дочернего общества ООО «Газпром энергохолдинг» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1853 от 03.08.2011	10 000 000 000 руб.	28.12.2011 – утверждены итоги увеличения уставного капитала
5.	Увеличение уставного капитала 100 % дочернего общества ООО «Газпром межрегионгаз» с оплатой денежными средствами	Решение Совета директоров ОАО «Газпром» № 1895 от 14.11.2011	2 455 490 000 руб.	27.01.2012 – оплата доли

Перечень заключенных в 2011 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»

1. Дополнительное соглашение № 5 к Контракту об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2011 г. Общий объем поставки газа для потребителей Республики Молдова в 2011 г. не превысит 3 226 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
2. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать услуги по «Аналізу трудозатрат на проектирование объектов добычи, магистральных газопроводов, компрессорных станций по фактическим данным проектных институтов ОАО «Газпром» в соответствии с заданием на оказание услуг, а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Срок оказания услуг – с 01.07.2010 по 30.12.2010. Стоимость услуг – 11 016 949,15 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
3. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить в соответствии с требованиями Технического задания работу по теме: «Разработка нормативно-технической документации по организации и проведению ремонтов объектов ОАО «Газпром». Стоимость работ – 162 711 860 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
4. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования имущества от 01.07.2010 № 10РТО222 с ОАО «СОГАЗ». Лимит ответственности на один страховой случай увеличен до 300 000 000 руб. Совокупный размер страховых выплат по всем страховым случаям не может превышать 100 000 000 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Крутлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
5. Поручение № 4 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 31 740 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 67 245,76 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
6. Поручение № 3 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 67 129 240 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 142 222,96 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
7. Договор об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2011 г. с ТОО «КазРосГаз». Объем транспортировки газа в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 – до 7 492 млн м³. Ставка платы за услуги по организации транспортировки 1 000 м³ газа на расстояние 100 км устанавливается в размере 2 долл., включая все налоги и сборы, уплачиваемые на территории Российской Федерации, а также НДС по установленной ставке. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
8. Дополнение № 20 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛИ-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» в связи с уточнением размера надбавок к цене газа. С 01.01.2011 по 31.03.2011 в случае подачи по заявке ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» согласованных объемов газа из Инчукалнского ПХГ Латвии через ГИС Кеменай, цена газа по этим объемам увеличивается на 20,45 евро за 1 000 м³ и пересчитывается с учетом фактической теплотворной способности. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
9. Дополнение № 53 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1 ГЛи-2000 с АО «Лиетувосдуйос» в связи с уточнением объема газа, транспортируемого АО «Лиетувосдуйос» по территории Литовской Республики, предназначенного АО «Ахема», ЗАО «КТЭ» и LT Gas Stream AG, и уточнением размера надбавок к цене газа. С 01.01.2011 по 31.03.2011 в случае подачи по заявке АО «Лиетувосдуйос» согласованных объемов газа из Инчукалнского ПХГ Латвии через ГИС Кеменай цена газа по этим объемам увеличивается на 20,45 евро за 1 000 м³ и пересчитывается с учетом фактической теплотворной способности. С 01.01.2011 по 31.03.2011 в случае продажи в ИПХГ согласованных объемов газа, предназначенных для потребителей, расположенных за пределами Латвийской Республики, цена газа по этим объемам увеличивается на 8,01 евро за 1 000 м³ и пересчитывается с учетом фактической теплотворной способности. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
10. Дополнение № 4/11 к договору на поставку газа от 29.12.2008 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2011 г. Объемы газа, поставляемого с 01.01.2011 по 31.12.2011, составляют 262,4 млрд м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 249,0 млрд м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа), – 13,4 млрд м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
11. Поручение № 1 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 30 124 678,30 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 63 823,47 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Крутлов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

12. Договор о выдаче банковских гарантий с ОАО Банк ВТБ. ОАО Банк ВТБ по письменному заявлению ОАО «Газпром» обязуется с даты подписания договора по 20.09.2012 выдавать в пользу Центральной энергетической таможенной банковской гарантии для обеспечения обязательств ОАО «Газпром» по уплате сумм таможенных платежей, указанных в требованиях Центральной энергетической таможенной. Гарантийная сумма уплачивается ОАО Банк ВТБ Центральной энергетической таможене в случае, если Арбитражным судом г. Москвы будет вынесено решение, вступившее в законную силу, о полном или частичном отказе в удовлетворении заявления ОАО «Газпром» к Центральной энергетической таможене о признании требования недействительным. Сумма всех одновременно действующих гарантий не должна превышать 7 000 000 000 руб. Срок действия каждой отдельной гарантии не может превышать 12 месяцев со дня ее выдачи включительно. За выдачу каждой гарантии ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ вознаграждение в размере 0,31 % годовых от суммы гарантии, рассчитываемое за срок действия гарантии. Вознаграждение уплачивается единовременно в течение 25 рабочих дней с даты выдачи гарантии после получения ОАО «Газпром» от ОАО Банк ВТБ уведомления на его выплату. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору после направления ОАО Банк ВТБ уведомления ОАО «Газпром» о применении неустойки ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату начисления неустойки, на сумму неисполненного или ненадлежащим образом исполненного обязательства за каждый календарный день просрочки платежа, начиная с даты неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору и заканчивая датой их надлежащего исполнения ОАО «Газпром». При отсутствии уведомления обязанности по уплате неустойки не возникает. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Заинтересованное лицо – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.12.2010 № 1683.
13. Договор о выдаче банковских гарантий с ОАО Банк ВТБ. ОАО Банк ВТБ по письменному заявлению ОАО «Газпром» обязуется с даты подписания договора по 20.09.2012 выдавать в пользу Центральной энергетической таможенной банковской гарантии для обеспечения обязательств ОАО «Газпром» по уплате сумм таможенных платежей, указанных в требованиях Центральной энергетической таможенной. Гарантийная сумма уплачивается ОАО Банк ВТБ Центральной энергетической таможене в случае, если Арбитражным судом г. Москвы будет вынесено решение, вступившее в законную силу, о полном или частичном отказе в удовлетворении заявления ОАО «Газпром» к Центральной энергетической таможене о признании требования недействительным. Сумма всех одновременно действующих гарантий не должна превышать 5 000 000 000 руб. Срок действия каждой отдельной гарантии не может превышать 12 месяцев со дня ее выдачи включительно. За выдачу каждой гарантии ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ вознаграждение в размере 0,31 % годовых от суммы гарантии, рассчитываемое за срок действия гарантии. Вознаграждение уплачивается единовременно в течение 25 рабочих дней с даты выдачи гарантии после получения ОАО «Газпром» от ОАО Банк ВТБ уведомления на его выплату. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору после направления ОАО Банк ВТБ уведомления ОАО «Газпром» о применении неустойки ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату начисления неустойки, на сумму неисполненного или ненадлежащим образом исполненного обязательства за каждый календарный день просрочки платежа, начиная с даты неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору и заканчивая датой их надлежащего исполнения ОАО «Газпром». При отсутствии уведомления обязанности по уплате неустойки не возникает. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Заинтересованное лицо – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.12.2010 № 1682.
14. Договор о выдаче банковских гарантий с ОАО Банк ВТБ. ОАО Банк ВТБ по письменному заявлению ОАО «Газпром» обязуется с даты подписания договора по 20.09.2012 выдавать в пользу Центральной энергетической таможенной банковской гарантии для обеспечения обязательств ОАО «Газпром» по уплате сумм таможенных платежей, указанных в требованиях Центральной энергетической таможенной. Гарантийная сумма уплачивается ОАО Банк ВТБ Центральной энергетической таможене в случае, если Арбитражным судом г. Москвы будет вынесено решение, вступившее в законную силу, о полном или частичном отказе в удовлетворении заявления ОАО «Газпром» к Центральной энергетической таможене о признании требования недействительным. Сумма всех одновременно действующих гарантий не должна превышать 9 000 000 000 руб. Срок действия каждой отдельной гарантии не может превышать 12 месяцев со дня ее выдачи включительно. За выдачу каждой гарантии ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ вознаграждение в размере 0,31 % годовых от суммы гарантии, рассчитываемое за срок действия гарантии. Вознаграждение уплачивается единовременно в течение 25 рабочих дней с даты выдачи гарантии после получения ОАО «Газпром» от ОАО Банк ВТБ уведомления на его выплату. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору после направления ОАО Банк ВТБ уведомления ОАО «Газпром» о применении неустойки ОАО «Газпром» уплачивает ОАО Банк ВТБ неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования Банка России, действующей на дату начисления неустойки, на сумму неисполненного или ненадлежащим образом исполненного обязательства за каждый календарный день просрочки платежа, начиная с даты неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ по договору и заканчивая датой их надлежащего исполнения ОАО «Газпром». При отсутствии уведомления обязанности по уплате неустойки не возникает. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Заинтересованное лицо – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.12.2010 № 1684.
15. Договор поручительства с Gas Transport Services B.V. ОАО «Газпром» безотзывно и безусловно гарантирует Gas Transport Services B.V. и его преемникам или цессионариям по первому требованию Gas Transport Services B.V. незамедлительную своевременную оплату всех существующих и последующих окончательных платежей ООО «Газпром экспорт», подлежащих выплате Gas Transport Services B.V. в соответствии со Статьей 5 Условий транспортировки (TSC) за услуги, предоставляемые в рамках Статьи 2 TSC в отношении бронирований:
- сделанных согласно Перечню данных по контракту от 11.07.2007 (Контракт 1);
 - сделанных согласно Перечню данных по контракту, который должен быть заключен в соответствии с Предварительными условиями от 12.11.2009 (Контракт 2);
 - сделанных согласно Перечню данных по контракту, который должен быть заключен в соответствии с Дополнительным соглашением LTF 09.1943 от 30.09.2009 (Контракт 3).
- Предел ответственности по Контракту 1 не превышает 1 900 000 евро. Предел ответственности по Контракту 2 не превышает 34 600 000 евро. Предел ответственности по Контракту 3 не превышает 15 000 000 евро. Общий предел ответственности ОАО «Газпром» по Контракту 1, Контракту 2 и Контракту 3 не превышает 58 000 000 евро.
- Поручительство вступает в силу с даты его подписания, за исключением обязательств по поручительству в отношении Контракта 2 и Контракта 3, которые вступают в силу с даты подписания указанных контрактов. Поручительство действует в полной силе до 01.10.2028. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.12.2010 № 1701.
16. Договор купли-продажи имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». ОАО «Газпром» обязуется передать в собственность ОАО «Газпромрегионгаз», а ОАО «Газпромрегионгаз» принять и оплатить принадлежащее ОАО «Газпром» на праве собственности имущество. Общая стоимость имущества составляет 3 230 639,51 руб., кроме того НДС в размере 581 515,11 руб. ОАО «Газпромрегионгаз» в течение 20 календарных дней с даты подписания договора производит предварительную оплату имущества путем перечисления 3 230 639,51 руб., кроме того НДС, на расчетный счет ОАО «Газпром». ОАО «Газпром» обязано в течение 5 календарных дней с даты исполнения ОАО «Газпромрегионгаз» обязательства по оплате имущества передать ОАО «Газпромрегионгаз» имущество по акту приемки-передачи основных средств с предоставлением актов о приемке-передаче объектов основных средств (форма ОС-1 газэкс). Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.12.2010 № 1704.

17. Соглашение № 1 к Поручению от 30.08.2010 № 2 по агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 22 300 610 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 47 247,05 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
18. Дополнение № 54 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Литувосдуоюс» в связи с уточнением объемов транзита и порядка расчета стоимости услуг по транзиту природного газа через территорию Литовской Республики для потребителей Калининградской области. С 2011 г. до 2015 г. ежегодные объемы транзита газа через территорию Литовской Республики для потребителей Калининградской области Российской Федерации устанавливаются в размере 2 500 млн м³ на условиях «Ship-or-pay». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
19. Дополнительное соглашение № 6/11 к договору поставки газа от 12.03.2007 № 23ПК-2007/К-5-32-0042/07 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки и цены на газ в 2011 г., а также реквизитов Сторон. Объем поставки газа в 2011 г. – до 2 165,2 млн м³, цена на газ, поставляемый в 2011 г., – 2 844 руб. за 1 000 м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
20. Дополнение № 1/11 к договору поставки газа от 30.07.2010 № МРГ/нп-2010/1-007/10 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2011 г., а также реквизитов Сторон. Объем поставки газа в 2011 г. – 175,0 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
21. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Оценка возможности реализации метана, добываемого на первоочередных площадях Кузбасса». Стоимость работ – 29 661 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 01.07.2012. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
22. Дополнение № 1 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 20.01.2010 № 7НПтр-2010 с ОАО «Томскгазпром» в связи с уточнением объемов транспортировки газа в 2011 г. Объем транспортировки газа в 2011 г. – 2 987,722 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
23. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Разработка системы медико-гигиенического и психологического обеспечения работ на Штокмановском месторождении с использованием вахтовых форм труда». Стоимость работ – 47 457 620 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2012. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
24. Дополнительное соглашение № 9 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25ПК-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением объемов поставки и цены на газ в 2011 г. Объем поставки газа в 2011 г. – 9 975 142 тыс. м³. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10:00 01.01.2011 до 10:00 01.07.2011, составляет 1 052,12 руб. за 1 000 м³ газа (без учета НДС). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
25. Дополнение № 2 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 31.12.2009 № 12НПтр/к-2010 с ОАО «Газпром нефть» в связи с увеличением объема транспортировки газа в IV кв. 2010 г., связанным с появлением нового потребителя (ОАО «Себряковцемент»), новых источников газа (Муравленковское, Губкинское и Северо-Комсомольское месторождения), а также стоимости услуг по транспортировке газа через территорию Республики Казахстан. Объем транспортировки газа с 01.01.2010 по 31.12.2010 – 2 653,531 млн м³. Стоимость услуг по организации транспортировки газа через территорию Республики Казахстан определяется исходя из согласованной Сторонами ставки платы за услуги в размере 59,34 руб. за транспортировку 1 000 м³ газа на расстоянии 100 км и фактической товаро-транспортной работы, выполненной по транспортировке газа, кроме того НДС. Условия дополнения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
26. Поручение № 5 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 24 510 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 51 927,97 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
27. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ООО «Газпром центрремонт». ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпром центрремонт» обязуется выполнить работу по теме: «Разработка нормативных документов в области технического обслуживания и ремонта оборудования и сооружений». Стоимость работ – 22 288 135,59 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.05.2010 по 30.11.2011. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.05.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.02.2011 № 1715.
28. Поручительство материнской компании с OMV Gas GmbH. ОАО «Газпром» безотзывно и безусловно гарантирует OMV Gas GmbH и его преемникам и цессионариям по первому требованию OMV Gas GmbH незамедлительную своевременную оплату всех существующих и последующих окончательных платежей ООО «Газпром экспорт», подлежащих выплате OMV Gas GmbH по контрактам на поступку следующих мощностей: мощность, составляющую 268 926 м³/ч на период 01.04.2011–01.10.2027 (по контрактам: TR_PW_F_SU_110401_270930_14532, TR_PWF_Srf_110401_270930_14545); мощность, составляющую 20 454 м³/ч на период 01.04.2014–01.10.2027 (по контрактам: TR_PWF_SU_140401_270930_14531, TR_PWF_Srf_140401_270930_14548); мощность, составляющую 10 620 м³/ч на период 01.04.2018–01.10.2027 (по контрактам: TR_PWF_SU_180401_270930_14530, TR_PWF_Srf_180401_270930_14550). OMV Gas GmbH должен в письменной форме запросить ОАО «Газпром» по любым платежным (денежным) обязательствам, которые не были оплачены ООО «Газпром экспорт» в надлежащие сроки, а ОАО «Газпром» обязан оплатить данные обязательства в течение 5 рабочих дней после получения запроса. Предел ответственности не превышает 24 625 781 евро. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует в полной мере до даты исполнения всех обязательств, при условии того, что поручительство покрывает только те обязательства, которые возникают в период до 01.10.2027. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1728.

29. Агентский договор с ОАО «Центргаз». ОАО «Центргаз» обязуется за вознаграждение по поручению ОАО «Газпром» от своего имени, но за счет ОАО «Газпром» совершать все необходимые юридические и фактические действия по охране незавершенных строительством объектов в пос. Новый, Ленинского района Тульской области, входящих в состав стройки «18 двухквартирных жилых домов в пос. Новый, Ленинского района Тульской области»:
- 18 жилых домов № 15-26, 117-122;
 - газораспределительный пункт;
 - артезианская скважина;
 - водопровод;
 - дренаж;
 - внутриплощадочные сети электроснабжения 0,4 кВ;
 - внутриплощадочные сети канализации;
 - внутриплощадочные сети газоснабжения;
 - внеплощадочные сети газоснабжения;
 - внеплощадочные сети канализации;
 - внеплощадочные сети электроснабжения 10 кВ.
- Охрана объектов включает в себя:
- организацию и обеспечение выполнения мероприятий по охране объектов;
 - обеспечение соблюдения установленных правил пожарной безопасности;
 - обеспечение сохранности принятых под охрану закрытых и опечатанных помещений в пределах охраняемых объектов;
 - принятие мер по защите имущества в пределах охраняемых объектов от противоправных посятельств.
- За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Центргаз» вознаграждение в размере 0,5 % (включая НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством) от суммы расходов по охране объектов, понесенных ОАО «Центргаз» в процессе исполнения договора. Оплата агентского вознаграждения и возмещение расходов, понесенных ОАО «Центргаз» по договору, осуществляется в течение 30 дней с даты утверждения ОАО «Газпром» отчета ОАО «Центргаз» и подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг. Счет-фактура на сумму агентского вознаграждения выставляется ОАО «Газпром» не позднее 5 календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и прекращает свое действие в случае одностороннего отказа любой из Сторон от исполнения договора. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серета, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1729.
30. Дополнение № 3/11 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 19.01.2009 № МРГтр-2009/1-003/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объема транспортировки газа в 2011 г., а также изменением реквизитов Сторон. Объем транспортировки газа в 2011 г. – 10 915,1 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
31. Договор займа с ОАО «Севернефтегазпром». ОАО «Газпром» предоставляет ОАО «Севернефтегазпром» денежную сумму в размере не более 13 000 000 000 руб., а ОАО «Севернефтегазпром» обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме и уплатить проценты за пользование заемными средствами. Предоставляемые ОАО «Газпром» денежные средства используются ОАО «Севернефтегазпром» для погашения задолженности по привлеченным от группы банков кредитам. Проценты начисляются ОАО «Газпром» ежемесячно в размере 5,2 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Размер процентной ставки может быть изменен по соглашению Сторон. Проценты уплачиваются ОАО «Севернефтегазпром» ежеквартально, а также в последнюю дату возврата суммы основного долга в полном объеме. ОАО «Газпром» имеет право потребовать от ОАО «Севернефтегазпром» документы, подтверждающие факт целевого использования заемных средств. Срок возврата займа – не позднее 30.09.2011. За нарушение сроков возврата основного долга и уплаты процентов ОАО «Газпром» вправе требовать от ОАО «Севернефтегазпром» уплаты пени в размере 0,01 % от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый календарный день просрочки. Договор вступает в силу с момента перечисления ОАО «Газпром» ОАО «Севернефтегазпром» суммы займа и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.03.2011 № 1733.
32. Дополнение к контракту об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзита газа через территорию Республики Беларусь в 2007–2011 гг. от 31.12.2006 № ГБ с ОАО «Белтрансгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа. Объем поставки газа в 2011 г. – 22 500 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
33. Поручение № 2 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 133 506 440 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 282 852,63 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
34. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 28.12.2006 № 0119-06-2 с ОАО «Газпром промгаз». Предмет соглашения – изложение договора в новой редакции, включая Техническое задание (приложение № 1) и Календарный план (приложение № 2). Уточнение порядка использования и распределения прав на результаты работ, включая объекты авторских прав, определение порядка получения ОАО «Газпром» патента. Срок выполнения работ – с 10.01.2006 по 30.06.2011. Стоимость работ – 11 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.02.2011 № 1714.
35. Соглашение № 3/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 11.12.2009 № 01/0412-3716 с ООО «Газпром центрремонт» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ООО «Газпром центрремонт» на 2010 г. составляет 297 061 000 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
36. Дополнение № 47 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением срока (с 01.04.2008 по 31.12.2030), в течение которого ОАО «Газпром» передает АО «Латвияс Газе», а АО «Латвияс Газе» закачивает и хранит в ИПХГ принадлежащий ОАО «Газпром» природный газ, а также производит его отбор из ИПХГ в ежегодно согласовываемых объемах. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
37. Дополнение № 3 к договору поставки газа от 29.12.2008 № 23Пк-2009 с ЗАО «Нортгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа и цены на газ в 2011 г. Объем поставки газа в 2011 г. – до 56,0 млн м³, цена на газ в 2011 г. – 824 руб. за 1 000 м³, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
38. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязуется перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпром добыча шельф» всех его обязательств перед ГПБ (ОАО), возникших из договора об открытии аккредитивов от 26.11.2010 № ИМП-718, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Газпром добыча шельф», в том числе по возмещению ГПБ (ОАО) в порядке регресса сумм, уплаченных ГПБ (ОАО) по аккредитиву. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору не превышает 111 604 578 долл. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ООО «Газпром добыча шельф» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ООО «Газпром добыча шельф», с учетом вышеизложенных условий договора. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору ГПБ (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 31.07.2013. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серета, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.02.2011 № 1719.
39. Договор с ООО «Газпром центрремонт». ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпром центрремонт» принимает на себя обязательства по реализации инвестиционных проектов на строительство и передачу ОАО «Газпром» законченных строительством объектов. Стоимость услуг ООО «Газпром центрремонт» на 2011 г. составляет 10 334 745,76 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

40. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ОАО «Газпром автоматизация» всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 15.12.2010 № 307/10-Р, заключенного между ГПБ (ОАО) и ОАО «Газпром автоматизация», в том числе по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом, установленного кредитным соглашением. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 2 312 000 000 руб. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ОАО «Газпром автоматизация» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром автоматизация» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ОАО «Газпром автоматизация», с учетом вышеизложенных условий договора. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору ГПБ (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 14.03.2013. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.03.2011 № 1722.
41. Соглашение № 21/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2010 г. Стоимость услуг ОАО «Газпром космические системы» на 2010 г. составляет 582 366,20 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
42. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Газпром инвестпроект». ООО «Газпром инвестпроект» обязуется оказывать ОАО «Газпром» информационно-аналитические, консультационные, организационно-управленческие и иные услуги при реализации конкретных инвестиционных проектов в интересах ОАО «Газпром» путем внедрения прогрессивных методов и подходов к организации и управлению инвестиционными проектами с целью наиболее оптимального использования средств инвестиционной программы ОАО «Газпром» в соответствии с заданиями, определенными в дополнительных соглашениях к договору возмездного оказания услуг, а ОАО «Газпром» обязуется принимать и оплачивать такие услуги. По каждому инвестиционному проекту Стороны согласовывают задание, в котором определяют виды, объем, сроки и стоимость оказания услуг, связанных с данным инвестиционным проектом. Срок оказания ООО «Газпром инвестпроект» услуг определяется в каждом конкретном задании. Стоимость услуг, оказываемых ООО «Газпром инвестпроект» ОАО «Газпром» по каждому заданию, определяется на основании оценки их объема, который будет установлен в соответствующем задании. Оценка проводится независимым оценщиком из числа организаций, определенных ОАО «Газпром» в соответствии с действующими процедурами. В течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами задания ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпром инвестпроект» аванс в размере 30 % от согласованной Сторонами стоимости услуг, включая НДС. В течение 10 календарных дней с даты подписания Сторонами каждого акта приема оказанных за отчетный квартал услуг ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпром инвестпроект» 50 % указанной в акте приема стоимости оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет ООО «Газпром инвестпроект». После приема ОАО «Газпром» услуг в целом по заданию ОАО «Газпром» в течение 10 календарных дней с даты подписания Сторонами последнего акта приема уплачивает ООО «Газпром инвестпроект» оставшуюся часть (20 %) стоимости оказанных услуг по данному заданию. Сумма уплаченного аванса засчитывается в счет оплаты стоимости оказанных за каждый отчетный квартал услуг в доле, определяемой как отношение стоимости, указанной в соответствующем акте приема, к стоимости услуг по данному заданию. Таким образом, оказанные ООО «Газпром инвестпроект» в отчетном квартале услуги должны быть оплачены ОАО «Газпром» в размере 80 % от указанной в акте приема стоимости оказанных услуг. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2010. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, В.А. Голубев, О.П. Павлова, Е.А. Васильева, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1727.
43. Дополнительное соглашение № 1 к договору возмездного оказания услуг от 14.04.2011 № 270 с ООО «Газпром инвестпроект». Предмет дополнительного соглашения – согласование задания к договору возмездного оказания услуг, определение вида, объема, стоимости и срока оказания услуг. Цель оказания услуг – создание эффективной системы реализации инвестиционного проекта в интересах ОАО «Газпром» по строительству и эксплуатации олимпийского объекта «Адлерская ТЭС мощностью не менее 360 МВт» путем внедрения прогрессивных методов и подходов к организации и управлению инвестиционными проектами с целью наиболее оптимального использования средств инвестиционной программы ОАО «Газпром».
- Перед ООО «Газпром инвестпроект» поставлены следующие задачи:
- разработка общей схемы реализации и финансирования проекта;
 - разработка структуры финансирования проекта, направленной на уменьшение нагрузки на инвестиционную программу ОАО «Газпром» за счет обеспечения привлечения внешнего финансирования;
 - организация привлечения проектного финансирования для реализации проекта;
 - управление инвестиционно-строительным процессом в целях мониторинга хода строительства со стороны ОАО «Газпром» и организация контроля над расходованием денежных средств на финансирование проекта;
 - анализ рисков в ходе реализации инвестиционного проекта и создание эффективной системы управления ими;
 - разработка схемы передачи проекта в Группе Газпром.
- Общий срок оказания услуг – с 2010 г. по 2012 г. Общая стоимость услуг составляет 459 800 000 руб. (без НДС). Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия дополнительного соглашения распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2010. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, В.А. Голубев, О.П. Павлова, Е.А. Васильева, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1727.
44. Дополнение № 48 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ПГа-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением тарифа на услуги по транспортировке газа. Оплата стоимости услуг по организации транспортировки газа в период с 01.04.2011 по 31.03.2012 производится по цене 1,62 евро за 1 000 м³ на расстоянии 100 км. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
45. Дополнительное соглашение № 2 к Основополагающему соглашению по проекту разработки участка 1А Ачимовских отложений Уренгойского месторождения от 23.12.2004 с ООО «Газпром добыча Уренгой», Wintershall Holding GmbH и ЗАО «Ачимгаз». Предмет дополнительного соглашения – внесение в Основополагающее соглашение изменений, предусматривающих уточнение объемов работ, осуществляемых на стадии подготовки этапа промышленной эксплуатации.
- На стадии подготовки этапа промышленной эксплуатации, в частности, осуществляется: проведение конкурса, обсуждение, заключение и исполнение всех договоров, необходимых для начала бурения 12 скважин в IV кв. 2011 г. в процессе подготовки к строительству пускового комплекса для подключения 20 скважин в рамках этапа промышленной эксплуатации при условии, что величина расходов по таким договорам не превышает суммы, предусмотренные соответствующими статьями бюджета ЗАО «Ачимгаз» на 2011 г., должным образом согласованного ОАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Уренгой», Wintershall Holding GmbH и утвержденного советом директоров ЗАО «Ачимгаз»; подача заявлений в соответствующие органы власти на получение всех необходимых разрешений и согласований для реализации этапа промышленной эксплуатации и получение таких разрешений и согласований. Дополнительное соглашение регулируется правом Швейцарии и подлежит толкованию в соответствии с ним. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.04.2011 № 1742.
46. Дополнительное соглашение № 10 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением реквизитов Сторон. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
47. Соглашение № 27/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ЗАО «Ямалгазинвест» на 2010 г. составляет 2 480 649 000 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

48. Дополнительный договор с ОАО «Севернефтегазпром», Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Договоры займа, заключенные между:
– ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» на сумму не более 13 000 000 000 руб. (Договор займа 1);
– Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH и ОАО «Севернефтегазпром» на сумму не более 11 375 000 000 руб. (Договор займа 2);
– E.ON Ruhrgas E&P GmbH и ОАО «Севернефтегазпром» на сумму не более 8 125 000 000 руб. (Договор займа 3).
Стороны обеспечивают и гарантируют, что любой платеж по Договорам займа 1, 2, 3 (включая, но не ограничиваясь, оплатой суммы основного долга, начисленных процентов, неустойки и иных платежей), который совершается ОАО «Севернефтегазпром» в пользу любого из Займодавцев (далее – Возврат средств), и любое Предоставление денежных средств любым Займодавцем ОАО «Севернефтегазпром» (в той мере, насколько такой возврат или предоставление средств могут быть осуществлены в соответствии с условиями Договоров займа 1, 2, 3) будет совершаться соответствующей Стороной таким образом, чтобы в отношении такого Возврата средств и Предоставления денежных средств и в отношении сумм задолженности по основному долгу, подлежащих уплате по Договорам займа 1, 2, 3, сохранялось соотношение в следующей пропорции: 40 % по Договору займа 1, 35 % по Договору займа 2 и 25 % по Договору займа 3. ОАО «Севернефтегазпром» своевременно уведомляет каждого Займодавца о планируемой дате Возврата средств или Предоставления денежных средств, а каждый Займодавец подтверждает ОАО «Севернефтегазпром» свое согласие на осуществление такого Возврата средств или Предоставления денежных средств, при условии, что данные платежи не нарушат Соотношение. Ни один из Займодавцев не вправе вносить изменения в Договор займа, Стороной которого он является, без письменного согласия других Займодавцев или до заключения письменного договора между Займодавцами, при этом такой договор должен обеспечивать поддержание Соотношения. Если Займодавцы соглашаются изменить какое-либо условие или положение какого-либо Договора займа, Стороны должны обеспечить, что в Договоры займа 1, 2, 3 будут внесены соответствующие изменения с тем, чтобы сохранить аналогичность их условий. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.03.2011 № 1733.
49. Соглашение № 23/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газтелеком» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ЗАО «Газтелеком» на 2010 г. составляет 22 101 000 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
50. Договор об организации выпусков биржевых облигаций с ГПБ (ОАО) и ООО «Ренессанс Брокер». ГПБ (ОАО) и ООО «Ренессанс Брокер» обязуются в целях организации первичного размещения и вторичного обращения биржевых облигаций ОАО «Газпром» серий БО 01-БО 28 (далее – Облигации) оказать следующие консультационные, информационные и иные услуги:
– разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) выпуска Облигаций;
– предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения;
– подготовку проектов документов, необходимых для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которые должны быть утверждены ОАО «Газпром»;
– подготовку проектов всех необходимых документов для Закрытого акционерного общества «Фондовая биржа ММВБ» (далее – ММВБ) и Некоммерческого партнерства «Национальный депозитарный центр» в целях размещения и вторичного обращения Облигаций на ММВБ;
– подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;
– предоставление аналитических материалов по анализу рынка Облигаций после размещения;
– подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе информационного меморандума по Облигациям в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;
– в случае необходимости организацию за счет ОАО «Газпром» печати информационного меморандума;
– организацию переговоров и представление ОАО «Газпром» в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;
– организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций облигационных займов, организацию и проведение роуд-шоу);
– осуществление иных необходимых мероприятий, согласованных Сторонами и направленных на успешное размещение Облигаций;
– предоставление ОАО «Газпром» консультаций о порядке допуска Облигаций к биржевым торгам;
– оказание услуг Маркет-мейкера для каждого размещенного выпуска Облигаций путем выставления двухсторонних котировок на ММВБ объемом 5 000 Облигаций со спрэдом не более 0,25 % до даты погашения данного выпуска Облигаций.
Вознаграждение ГПБ (ОАО) и ООО «Ренессанс Брокер» за оказываемые услуги в отношении каждого размещенного выпуска Облигаций составляет 0,22 % от общей номинальной стоимости соответствующего размещенного выпуска Облигаций, в том числе НДС. При этом каждому из организаторов причитается по 1/2 от суммы вознаграждения. Расходы ГПБ (ОАО) и ООО «Ренессанс Брокер», учитываемые в качестве части стоимости услуг, должны быть предварительно письменно согласованы с ОАО «Газпром» и могут включать, не ограничиваясь, расходы на привлечение третьих лиц (соисполнителей), а также на проведение презентаций размещаемого выпуска Облигаций, печать информационного меморандума и других презентационных материалов. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до исполнения Сторонами своих обязательств в полном объеме. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.02.2011 № 1717.
51. Соглашение № 13/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ООО «Газпромтранс» на 2010 г. составляет 238 218 000 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
52. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период до 01.04.2011 – 28 725 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель – сентябрь 2011 г. – 9 575 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 9 266 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
53. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.04.2011 – 2 787 369 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель – сентябрь 2011 г. – 929 123 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 899 151 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2011. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

54. Соглашение № 6/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром нефть Оренбург» на 2010 г. составляет 29 700 000 руб., кроме того НДС. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
55. Договор купли-продажи имущества с ОАО «Газпром газораспределение». ОАО «Газпром» обязуется передать в собственность ОАО «Газпром газораспределение», а ОАО «Газпром газораспределение» обязуется принять и оплатить принадлежащее ОАО «Газпром» на праве собственности имущество. Стоимость имущества – 1 097 333 руб., кроме того НДС. ОАО «Газпром газораспределение» в течение 20 календарных дней с даты подписания договора производит предварительную оплату имущества путем перечисления 1 097 333 руб., кроме того НДС, на расчетный счет ОАО «Газпром». ОАО «Газпром» обязано в течение 5 календарных дней с даты исполнения ОАО «Газпром газораспределение» обязательства по оплате имущества передать ОАО «Газпром газораспределение» имущество по акту приема-передачи с представлением актов о приемке-передаче объектов основных средств (форма ОС-1 газкс). ОАО «Газпром газораспределение» приобретает право собственности на имущество с момента подписания Сторонами акта приема-передачи. Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1725.
56. Договор об андеррайтинге с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» поручает, а ГПБ (ОАО) принимает на себя обязательство оказать ОАО «Газпром» услуги по размещению биржевых облигаций серий БО 01 – БО 28 каждого выпуска в порядке и на условиях, установленных в соответствующем решении о выпуске облигаций ОАО «Газпром», в соответствии с внутренними нормативными актами ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и НП «Национальный депозитарный центр», а также договором. Вознаграждение ГПБ (ОАО) составляет 100 руб. в отношении каждого размещенного выпуска облигаций, в том числе НДС. Выплата вознаграждения производится ОАО «Газпром» в течение 20 рабочих дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг на основании счета, выставленного ГПБ (ОАО), и при наличии соответствующего счета-фактуры. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения обязательств по нему Сторонами. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.02.2011 № 1718.
57. Договор залога акций ОАО «Севернефтегазпром» с ING Bank N.V. (Лондонское отделение). ОАО «Газпром» предоставляет в залог первой очереди в пользу ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в порядке обеспечения надлежащего и своевременного исполнения ОАО «Севернефтегазпром» обеспеченных обязательств по Договору проектного финансирования, заключенному в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор) 266 668 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Севернефтегазпром» номинальной стоимостью 1 руб. каждая, составляющих 40,0004506 % уставного капитала ОАО «Севернефтегазпром», а также дополнительные акции ОАО «Севернефтегазпром», размещенные после подписания договора и принадлежащие ОАО «Газпром» (далее – Заложённые активы). Залог предназначен для обеспечения полной суммы обеспеченных обязательств. При обращении взыскания на Заложённые активы ING Bank N.V. (Лондонское отделение) вправе получить полную сумму средств, вырученных от продажи Заложённых активов, в пределах полной суммы обеспеченных обязательств, и никоим образом не ограничен залоговой стоимостью. ОАО «Газпром» сохраняет право владения Заложёнными активами пока остается зарегистрированным владельцем Заложённых активов и вправе осуществлять все свои права в отношении Заложённых активов, включая, в том числе, права голоса применительно к Заложённым активам и право на получение любых дивидендов или прочих распределений в отношении Заложённых активов. Право залога в отношении Заложённых активов возникает с момента оформления соответствующих записей о залоге на лицевом счете ОАО «Газпром» и ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в книгах учета реестра акционеров. Обеспеченные обязательства – совокупность следующих обязательств ОАО «Севернефтегазпром» по Кредитному договору:
– обязательство по погашению кредитов в размере, не превышающем 474 087 644 евро, 657 464 745 долл. и 5 992 523 379 руб.;
– обязательство по уплате процентов, начисленных на основную сумму долга по кредитам, по ставке, установленной Кредитным договором;
– обязательство по уплате процентов за просроченный платеж, в порядке, определенном Кредитным договором;
– обязательство по уплате всех других сумм, которые подлежат или могут подлежать уплате ОАО «Газпром» ING Bank N.V. (Лондонское отделение) по Кредитному договору, в том числе: вознаграждения, сборы, комиссии, убытки, штрафы или возмещение убытков, уплачиваемых в связи с неисполнением, несвоевременным или иным ненадлежащим исполнением ОАО «Газпром» своих обязательств или иных обязанностей, проценты, начисляемые по применимому законодательству на суммы, причитающиеся ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и на незаконных основаниях удерживаемые ОАО «Газпром».
Залоговая стоимость равна рыночной стоимости принадлежащих ОАО «Газпром» 266 668 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Севернефтегазпром», которая на дату заключения договора составляет 16 967 762 664 руб. Стоимость заложённых активов может изменяться с течением времени. Договор вступает в силу с даты подписания. Договор прекращает свое действие при наступлении наиболее ранней из следующих дат:
– даты, в которую все обеспеченные обязательства будут исполнены в полном объеме. ING Bank N.V. (Лондонское отделение) предоставит ОАО «Газпром» уведомление об исполнении обеспеченных обязательств в течение 5 рабочих дней с даты исполнения обеспеченных обязательств в полном объеме;
– даты, в которую все Заложённые активы будут проданы в соответствии с порядком обращения взыскания на предмет залога;
– даты, в которую ING Bank N.V. (Лондонское отделение) получит от ОАО «Газпром» соответствующий платеж для высвобождения из-под залога всех Заложённых активов;
– даты письменного соглашения о прекращении действия договора, подписанного Сторонами или высвобождения Заложённых активов из-под залога по иным основаниям, предусмотренным применимым правом.
Договор регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.05.2011 № 1802.
58. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «Газпром нефть». Объем транспортировки газа в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 – 2 782,606 млн м³. Стоимость услуг определяется по соглашению Сторон по ставкам тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций, утвержденным приказом ФСТ России, исходя из фактического объема транспортировки и фактической товаро-транспортной работы, кроме того, к оплате предъявляется НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» – А.Б. Миллер, А.В. Круглов, Н.Н. Дубик, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

59. Соглашение купли-продажи акций South Stream AG с Gazprom Germania GmbH. ОАО «Газпром» приобретает принадлежащие компании Gazprom Germania GmbH 500 именных акций South Stream AG номинальной стоимостью 100 швейцарских франков каждая, общей стоимостью 50 000 швейцарских франков, что составляет 50 % уставного капитала South Stream AG, по цене 13 160 швейцарских франков. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.04.2011 № 1741.
60. Поручение № 2 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 32 414 600 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 68 675 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
61. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.04.2011 – 15 527 478 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель – сентябрь 2011 г. – 5 175 826 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 5 008 864 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
62. Соглашение № 22/2010-3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с определением условий реализации инвестиционной программы на 2010 г. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
63. Соглашение № 4/2010-3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 11.12.2009 № 01/0412-3716 с ООО «Газпром центрремонт» в связи с определением условий реализации инвестиционной программы на 2010 г. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
64. Дополнение № 39 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК». Услуги по организации транспортировки газа оказываются в период с 01.01.2011 по 31.12.2013. Объем транспортировки газа в 2011 г. – 26 055,155 млн м³, в 2012 г. – 22 570,512 млн м³, в 2013 г. – 9 506,841 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, д-р Буркхард Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
65. Соглашение № 1 к Поручению от 23.08.2010 № 1 по агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 33 250 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 70 444,91 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
66. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 10.09.2008 № 1045-08-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением срока выполнения и стоимости работ, разделов 4, 5, 6, 7 Технического задания. Установление исключительных прав ОАО «Газпром» на результат работы (объект авторского права). Срок выполнения работ – с 01.07.2008 по 30.09.2011. Стоимость работ – 10 169 491,52 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.04.2011 № 1771.
67. Соглашение № 14/2010-3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» в связи с определением условий реализации инвестиционного проекта инвестора на 2010 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
68. Соглашение № 15/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2011 г. Стоимость услуг ООО «Газпромтранс» на 2011 г. составляет 238 218 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
69. Соглашение № 12/2010-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и объектов в составе инвестиционных проектов, а также объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром инвест Юг» на 2010 г. составляет 2 414 652 000 руб., кроме того НДС. Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 30.09.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
70. Поручение № 6 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 25 790 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 54 639,83 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
71. Соглашение № 28/2010-3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ялгалгазинвест» в связи с определением условий реализации инвестиционной программы на 2010 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
72. Договор поручительства с ОАО «Сбербанк России». ОАО «Газпром» обязывается солидарно отвечать перед ОАО «Сбербанк России» за исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех обязательств по договору № 5409 об открытии невозобновляемой кредитной линии, заключенному между ОАО «Сбербанк России» и ОАО «Газпром космические системы» (далее – Кредитный договор), включая погашение основного долга, уплаты процентов за пользование кредитом, плату за открытие кредитной линии, плату за пользование лимитом кредитной линии, неустойки, возмещение документально подтвержденных судебных расходов по взысканию долга и других документально подтвержденных убытков ОАО «Сбербанк России», вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением ОАО «Газпром космические системы» своих обязательств по Кредитному договору. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 5 000 000 000 руб. ОАО «Газпром» обязано в течение 5 рабочих дней с момента получения письменного уведомления от ОАО «Сбербанк России» о просрочке ОАО «Газпром космические системы» платежей по Кредитному договору уплатить ОАО «Сбербанк России» просроченную ОАО «Газпром космические системы» сумму с учетом неустоек на дату фактической оплаты задолженности по Кредитному договору, а также судебные и иные документально подтвержденные расходы ОАО «Сбербанк России» (далее – сумма требования). В случае нарушения ОАО «Газпром» установленного договором срока уплаты суммы требования, предъявленной ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Сбербанк России» неустойку с даты, следующей за датой наступления исполнения обязательства, установленной договором, за каждый день просрочки, включая дату погашения просроченной задолженности, в размере 10,1 % годовых с суммы просроченного платежа, включающего обязательства ОАО «Газпром космические системы» по погашению основного долга и/или уплате процентов, плате за открытие кредитной линии, плате за пользование лимитом кредитной линии, но без учета неустойки ОАО «Газпром космические системы». Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по дату, наступающую через 13 лет с даты подписания договора (включительно). До наступления указанного срока договор прекращает действие после выполнения ОАО «Газпром космические системы» всех своих обязательств по Кредитному договору, либо после выполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору, либо в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром», члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.06.2011 № 1831.

73. Договор поручительства с ОАО «Сбербанк России». ОАО «Газпром» обязывается солидарно отвечать перед ОАО «Сбербанк России» за исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех обязательств по Договору № 5410 об открытии невозобновляемой кредитной линии от 07.06.2011, заключенному между ОАО «Сбербанк России» и ОАО «Газпром космические системы» (далее – Кредитный договор), включая погашение основного долга, уплату процентов за пользование кредитом, плату за открытие кредитной линии, плату за пользование лимитом кредитной линии, неустойки, возмещение документально подтвержденных судебных расходов по взысканию долга и других документально подтвержденных убытков ОАО «Сбербанк России», вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением ОАО «Газпром космические системы» своих обязательств по Кредитному договору. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 5 000 000 000 руб. ОАО «Газпром» обязано в течение 5 рабочих дней с момента получения письменного уведомления от ОАО «Сбербанк России» о просрочке ОАО «Газпром космические системы» платежей по Кредитному договору уплатить ОАО «Сбербанк России» просроченную ОАО «Газпром космические системы» сумму с учетом неустоек на дату фактической оплаты задолженности по Кредитному договору, а также судебные и иные документально подтвержденные расходы ОАО «Сбербанк России» (далее – сумма требования). В случае нарушения ОАО «Газпром» установленного договором срока уплаты суммы требования, предъявленной ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпром» выплачивает ОАО «Сбербанк России» неустойку с даты, следующей за датой наступления исполнения обязательства, установленной договором, за каждый день просрочки, включая дату погашения просроченной задолженности, в размере 10,1 % годовых с суммы просроченного платежа, включающего обязательства ОАО «Газпром космические системы» по погашению основного долга и/или уплате процентов, плате за открытие кредитной линии, плате за пользование лимитом кредитной линии, но без учета неустойки ОАО «Газпром космические системы». Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по дату, наступающую через 13 лет с даты подписания договора (включительно). До наступления указанного срока договор прекращает действие после выполнения ОАО «Газпром космические системы» всех своих обязательств по Кредитному договору, либо после выполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору, либо в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром», члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.06.2011 № 1830.
74. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по анализу экологического эффекта 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 Азиатско-Тихоокеанского региона в соответствии с заданием на оказание услуг, а ОАО «Газпром» обязуется принять и оплатить такие услуги. Стоимость услуг по договору составляет 3 500 000 руб., кроме того НДС 630 000 руб. Общая стоимость услуг по договору с НДС составляет 4 130 000 руб. Оплата услуг производится ОАО «Газпром» путем перечисления на расчетный счет ОАО «Газпром промгаз» денежных средств в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг, при наличии выставленного ОАО «Газпром промгаз» счета-фактуры. Срок оказания услуг – 9 месяцев с даты подписания договора Сторонами. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.05.2011 № 1820.
75. Соглашение № 01/1600-С-76/2011 к договору аренды имущества от 30.11.2010 № 01/1600-Д-36/2011 с ООО «Газпромтранс» в связи с уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за январь – июнь 2011 г. – 14 586 246 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июль – сентябрь 2011 г. – 645 389 845 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 624 570 817 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
76. Договор поручительства с Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно: – гарантирует Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited надлежащее исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о комиссионных; – обязуется перед Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited что, в случае, когда ОАО «Газпром космические системы» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и/или Соглашением о комиссионных, или в связи с ними, ОАО «Газпром» обязано в течение 10 рабочих дней с даты получения уведомления о требовании по договору поручительства от Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited выплатить указанную сумму, как если бы оно являлось основным должником; – компенсирует Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в течение 10 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании по договору поручительства от Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited любые убытки, понесенные Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмещении будет равна сумме возмещения, которую Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели место. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 41 800 000 евро. Если ОАО «Газпром» не уплачивает сумму требования Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в указанный срок платежа или до истечения такого срока, то ОАО «Газпром» также должно будет выплатить Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited сумму штрафных процентов, уплачиваемых в размере штрафных процентов по Соглашению о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемых на сумму требования, начиная со дня, следующего за сроком платежа, и до даты фактической оплаты суммы требования ОАО «Газпром», до, в момент или после вынесения судебного решения. Договор вступает в силу в дату его подписания и прекращает свое действие в дату наступления наиболее раннего из следующих событий: окончательная, безусловная и безотзывная уплата всех сумм, которые ОАО «Газпром космические системы» должно уплатить Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о комиссионных и полное исполнение всех обязательств ОАО «Газпром космические системы» в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром». Договор регулируется правом Англии. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.06.2011 № 1832.
77. Соглашение № 13/2010-3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с определением условий реализации инвестиционной программы на 2010 г. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
78. Договор страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Размеры страховых сумм: по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования имущества предприятий» – 6 429 461 192 951 руб.; по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования машин и механизмов от поломок» – 917 079 533 262 руб.; по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования линейной части, технологического оборудования и оснастки магистральных газопроводов, нефтепроводов, продуктопроводов» – 4 045 016 971 425 руб.; по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования скважин» – 151 673 662 276 руб.; по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования плавучих буровых установок и морских стационарных платформ» (ПБК «Обский-1») – 1 752 765 300 руб.; по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования судов» – в отношении НПА «Помор» – 1 522 500 руб., в отношении танкера-заправщика «Газпромшельф» – 496 393 698 руб.; по страхованию убытков от перерыва в производственной деятельности в соответствии с «Дополнительными условиями по страхованию убытков от перерыва в производстве» и с «Дополнительными условиями по страхованию убытков от перерыва в производстве» – 1 500 000 000 руб. Общий размер страховой премии – 5 500 000 000 руб. Срок действия договора с 01.07.2011 по 30.06.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

79. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Газпром нефть». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Газпром нефть» (Лицензиат) исключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром» **Славинга**, **С. Славинга** и **С.**, зарегистрированных в синем, голубом, белом цвете / цветовом сочетании в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 402278 от 27.02.2010, № 402279 от 27.02.2010, № 402280 от 27.02.2010 (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:
- на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо вывозятся на территорию Российской Федерации;
 - при выполнении работ, оказании услуг, включая разработку месторождений нефти и газа, строительство нефтепроводов и газопроводов;
 - на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот;
 - в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, многофункциональных автозаправочных комплексах с сопутствующими видами придорожного сервиса, магазинах, автомобильных мойках, кафе, сервисах / шиномонтажах, комплексах рекреационных услуг, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
 - в печатях Лицензиата;
 - в сети Интернет;
 - в фирменном наименовании Лицензиата.
- Лицензиат уплачивает Лицензиару лицензионное вознаграждение за право использования Лицензиатом Товарных знаков Лицензиара в виде единовременного (паушального) платежа в размере 6 189 830,51 руб., кроме того НДС. Настоящий договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в федеральном органе исполнительной власти по интеллектуальной собственности. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
80. Соглашение об условиях погашения задолженности из регрессных требований (итоговый заем Газпром ТрейдКо 1) с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с условиями договора поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКо 1, заключаемого между ОАО «Газпром», ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮГРМ Трейдинг» и компаниями UniCredit Bank AG и ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (далее – Договор поручительства) ОАО «Газпром», действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к ОАО «Севернефтегазпром» в отношении любых сумм, уплаченных ОАО «Газпром» в пользу ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в соответствии с Договором поручительства (далее – регрессные требования). Стороны договариваются, что с даты, в которую ОАО «Газпром» совершает какой-либо платеж в соответствии с Договором поручительства, ОАО «Севернефтегазпром» будет иметь задолженность перед ОАО «Газпром» в размере, равном сумме общей задолженности в соответствующей валюте, в каждом случае возникающей из регрессного требования в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 442 750 000 евро, зафиксированную в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Ежедневно на общую сумму задолженности начисляется процент в размере следующей годовой процентной ставки:
- в отношении подлежащих уплате сумм в евро в размере суммы 2,50 % и ЕВРИБОР за шесть месяцев;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в долларах в размере суммы 2,50 % и ЛИБОР за шесть месяцев;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в рублях в размере 11,4 %.
- Размер процентной ставки может быть изменен Сторонами и оформлен в письменной форме.
- За нарушение сроков возврата какой-либо суммы, подлежащей уплате в соответствии с соглашением, на такую сумму начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты.
- Дата погашения задолженности из регрессных требований – не позднее 31.12.2019. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 442 750 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора. Соглашение регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1783.
81. Соглашение об обязательстве возмещения в связи с запретом Всемирного Банка на создание обеспечения с ING Bank N.V. (Лондонское отделение). Выгодоприобретатель (должник) – ОАО «Севернефтегазпром». Вследствие принудительного исполнения Международным банком реконструкции и развития своих прав по Общим условиям предоставления займов Международным банком реконструкции и развития (далее – Общие условия МБРР) в отношении Российской Федерации ОАО «Газпром» несет обязанность по осуществлению соответствующих выплат, только если издержки, требования, убытки, расходы или ответственность, в отношении которых предъявляется требование, произошли на момент, когда:
- Российская Федерация является участвующим государством и заемщиком (в соответствии с определением, данным этим термином в Общих условиях МБРР);
 - Общие условия МБРР имеют обязательную силу для Российской Федерации;
 - Министр финансов Российской Федерации или любой другой представитель Правительства Российской Федерации не предоставил ранее письмо установленной формы, адресованное ОАО «Севернефтегазпром» и ОАО «Газпром» (далее – письмо Российской Федерации).
- Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов.
- Соглашение вступает в силу с даты подписания. Соглашение и обязательство возмещения, предоставленное в соответствии с ним, прекращаются по наступлении наиболее ранней из нижеприведенных дат:
- даты, в которую Российская Федерация прекращает быть участвующим государством и заемщиком (в соответствии с определениями, данными в Общих условиях МБРР);
 - даты, в которую Агент по обеспечению уведомляет ОАО «Газпром» о том, что он удовлетворен тем, что требования раздела 6.02 Общих условий МБРР не применяются к соответствующим обеспечительным документам;
 - даты предоставления письма Российской Федерации Агенту по обеспечению;
 - даты, в которую все соответствующие обеспечительные документы прекращаются в соответствии с их условиями.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1778.

82. Прямое соглашение в отношении соглашения акционеров ОАО «Севернефтегазпром» с ОАО «Севернефтегазпром» (Компания), компанией Wintershall Holding GmbH (Акционер), компанией E.ON Ruhrgas E&P GmbH (Акционер), компанией UniCredit Bank AG (Агент по кредиту), компанией ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Солидарный кредитор, Агент по обеспечению) и компанией Credit Agricole Corporate and Investment Bank (Технический банк). ОАО «Газпром» – Акционер. Старшие кредиторы: Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджинговый банк. До даты погашения ОАО «Севернефтегазпром» задолженности и обязательств, подлежащих уплате в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию, Акционер обязан перед Агентом по кредиту:
- не изменять существенных положений Соглашения акционеров, заключенного 5 июня 2009 г. между Акционерами и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Соглашение акционеров), и Устава ОАО «Севернефтегазпром», за исключением установленных случаев;
 - обеспечить сохранение и исполнение членами совета директоров ОАО «Севернефтегазпром», выдвинутыми Акционерами, существенных условий долгосрочного плана разработки, в том числе, связанных с сохранением общего объема добываемого ОАО «Севернефтегазпром» газа не менее чем 20 млрд м³/год, за исключением установленных случаев;
 - не отчуждать принадлежащих соответствующему Акционеру акций ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»;
 - не давать указаний ОАО «Севернефтегазпром» в отношении приостановки добычи газа в полном объеме либо снижения добычи газа, за исключением установленных случаев. Акционер вправе выкупить по номинальной стоимости (включая все невыплаченные проценты и выплаты по состоянию на дату платежа) часть совокупной задолженности, равной экономической доле соответствующего Акционера в такой задолженности. ОАО «Газпром» в безотзывном порядке отказывается до даты погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию (далее – Старший долг), от своих преимущественных прав по опциону на покупку акций ОАО «Севернефтегазпром», предоставленного в соответствии с Соглашением акционеров и Договором колл-опциона, заключенным 25 сентября 2009 г. между ОАО «Газпром» и Wintershall Holding GmbH, в пользу Агента по обеспечению, Солидарного кредитора и Агента по кредиту. Предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Соглашение вступает в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору за исключением условий, связанных с определениями и толкованиями, заверениями и гарантиями Акционеров и действием Соглашения, которые вступают в силу с даты заключения Соглашения. Соглашение прекращает действие:
 - в случае непредоставления в течение 90 дней с даты заключения Соглашения первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения Старшего долга.
- Соглашение и любые споры или претензии, возникающие из Соглашения, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1774.
83. Соглашение между акционерами ОАО «Севернефтегазпром» (ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH) с ОАО «Севернефтегазпром». Принятие Акционерами обязательств по отношению друг к другу в виде уплаты денежных средств или передачи акций ОАО «Севернефтегазпром» после осуществления Акционером своего права предложения совпадающих условий в отношении покупки акций ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с Прямым соглашением в отношении соглашения акционеров ОАО «Севернефтегазпром», заключенным между ОАО «Газпром», компаниями E.ON Ruhrgas E&P GmbH, Wintershall Holding GmbH, ОАО «Севернефтегазпром», ING Bank N.V. (Лондонское отделение), UniCredit Bank AG и Credit Agricole Corporate and Investment Bank. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированный в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Соглашение вступает в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору и действует до исполнения всех обязательств Сторонами. Соглашение прекращает действие в случае непредоставления в течение 90 дней от даты заключения соглашения первоначальной суммы кредита по Кредитному договору. Соглашение и любые споры или претензии, возникающие из соглашения, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1788.
84. Договор уступки прав по субординированному долгу с компанией ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Агент по обеспечению). Цеденты: ОАО «Газпром», компания BASF SE, E.ON AG, ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», компания Wintershall Holding GmbH, компания Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH, компания E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Выгодоприобретатель (должник) – ОАО «Севернефтегазпром». Старшие кредиторы: Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, Солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из Кредиторов (включая любого Акционера), любой хеджинговый банк. Каждый Цедент отдельно обязуется перед Агентом по обеспечению оплатить или исполнить все обязательства, которые подлежат уплате со стороны ОАО «Севернефтегазпром» любому старшему кредитору по документам по финансированию в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» или в связи с ними, за исключением каких-либо обязательств или ответственности, которые при их включении привели бы к противоречию договора каким-либо положениям законодательства. Обязательства Цедентов являются раздельными. Каждый Цедент уступает в качестве обеспечения в пользу Агента по обеспечению все свои настоящие или будущие права, правовые титулы, выгоды и интересы, возникающие по субординированному долгу или с ним связанные, в том числе права на любые суммы, подлежащие уплате данному Цеденту, и полную выгоду от любого обеспечения, опционов, безусловных гарантий возмещения, поручительств и гарантий в пользу данного Цедента в отношении субординированного долга (далее – уступаемые права). При вынесении решения российским судом о начале процедуры ликвидации в отношении ОАО «Севернефтегазпром» обеспечение может быть немедленно принудительно исполнено и Агент по обеспечению может не дожидаясь предоставления Цедентам уведомления о принудительном исполнении) доказывать наличие субординированного долга при ликвидации ОАО «Севернефтегазпром». Ответственность Цедентов перед Агентом по обеспечению должна быть ограничена в совокупности суммой, равной сумме, взысканной Агентом по обеспечению в результате принудительного исполнения договора в отношении уступаемых прав; и удовлетворена только из средств, вырученных в результате принудительного исполнения в отношении уступаемых прав. Агент по обеспечению не должен иметь прав регресса в отношении любых активов Цедента, помимо уступаемых прав. Предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Срок действия обеспечения с даты заключения договора до даты погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию. Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1779.
85. Договор об обязательстве в отношении регистрации залогов акций ОАО «Севернефтегазпром» между акционерами ОАО «Севернефтегазпром» (ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH) и ОАО «Севернефтегазпром» (Заемщик). Акционеры передают в залог все принадлежащие каждому из Акционеров акции ОАО «Севернефтегазпром» в пользу ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в качестве обеспечения исполнения обязательств ОАО «Севернефтегазпром» по Договору проектного финансирования, заключенному в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Каждый Акционер обязан вручить ОАО «Севернефтегазпром» в разумные сроки необходимые документы, связанные с залогом акций. ОАО «Севернефтегазпром» принимает на себя обязательства перед Акционерами:
- сообщать Акционерам в письменной форме о получении полного комплекта документов, необходимых для регистрации в реестре акционеров;
 - одновременно подать от лица каждого Акционера или обеспечить подачу каждым Акционером в реестр акционеров документы, которые требуются для регистрации обеспечения;
 - обеспечить одновременную регистрацию обеспечения в реестре акционеров;
 - в случае отказа в регистрации в реестре акционеров любого из договоров залога акций, устранить причины, послужившие основанием для такого отказа.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.05.2011 № 1803.

86. Дополнительное соглашение № 11 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром». Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10:00 01.07.2011 до 10:00 01.01.2012, составляет 981,55 руб. за 1 000 м³ газа (без учета НДС.) Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
87. Прямое соглашение в отношении договора поставки газа для проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» с ОАО «Севернефтегазпром» (Продавец), ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Агент по обеспечению). ОАО «Газпром» – Покупатель. Старшие кредиторы – Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджированный банк. ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» продолжают нести ответственность за осуществление всех своих обязательств по Договору поставки газа от 13.12.2007, заключенному между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – ДПП). Агент по обеспечению и любая иная из финансирующих сторон не будут иметь обязательств или нести ответственность перед ОАО «Газпром» или ОАО «Севернефтегазпром» по ДПП по причине наличия обеспечения, создаваемого по Договору залога прав по ДПП, подлежащего заключению между ОАО «Севернефтегазпром» в качестве залогодателя и Агентом по обеспечению в качестве залогодержателя. ОАО «Севернефтегазпром» и Агент по обеспечению настоящим безоговорочно наделяют ОАО «Газпром» полномочиями и дают ему указание уплачивать в полном объеме любые суммы, подлежащие уплате по ДПП (как до его прекращения, так и после такого прекращения без ущерба для права зачета по ДПП), после наступления случая обращения взыскания, а ОАО «Газпром» безусловно и безоговорочно соглашается на совершение указанных выше действий до тех пор, пока Агент по обеспечению не направит ему письменное уведомление об обратном. ОАО «Газпром» обязуется перед Агентом по обеспечению:
- не изменять условий ДПП, не расторгать и не предпринимать каких-либо действий к приостановлению исполнения своих обязательств по ДПП, кроме случаев, предусмотренных ДПП и Прямым соглашением;
 - не требовать уменьшения какой-либо суммы неустойки, уплачиваемой Продавцу, рассчитанной в соответствии со статьей 10.1 ДПП;
 - не заключать дополнительных соглашений в соответствии с ДПП о согласовании цены газа на семестр поставки, годового или квартального количества, которое отличается от количества, предусмотренного годовым бюджетом.
- Предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент сумм 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Прямое соглашение вступает в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору (за исключением положений, связанных с определениями и толкованиями, уведомлениями, применимым правом и принудительным исполнением, которые вступают в силу после подписания Прямого соглашения). Прямое соглашение прекращает свое действие:
- в случае непредоставления в течение 90 дней с даты его заключения первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию;
 - расторжения ДПП.
- Прямое соглашение и любые споры или претензии, возникающие из Прямого соглашения, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1773.
88. Договор займа Газпром ТрейдКо 1 с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с поручительством в отношении ТрейдКо 1 ОАО «Газпром» предоставляет ОАО «Севернефтегазпром» заемные средства в размере не более 12 600 000 000 руб. ОАО «Газпром» может в любое время увеличить размер займа путем заключения дополнительного соглашения. Срок погашения займа – не позднее 31.12.2019. Ежедневно до даты возврата предоставленной суммы начисляются проценты в размере 5,6 % годовых от предоставленной ОАО «Севернефтегазпром» суммы займа. Размер процентной ставки может быть изменен по соглашению Сторон. За нарушение сроков возврата какой-либо суммы начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает 12 600 000 000 руб. Договор регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1782.
89. Договор поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении отдельных обязательств ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» с ОАО «Севернефтегазпром» (Продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (далее – «ТрейдКо 1») (Покупатель), компанией UniCredit Bank AG (Агент по кредиту) и компанией ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Агент по обеспечению). ОАО «Газпром» – Поручитель. Старшие кредиторы – Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджированный банк.
- ОАО «Газпром» в безотзывном и безусловном порядке:
- поручается перед Агентом по кредиту за своевременное исполнение ОАО «Севернефтегазпром» обязательств по Договору проектного финансирования, заключенному в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор), именуемых ниже – гарантируемые обязательства;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту заплатить в соответствии с процедурами требования и платежа сумму гарантируемых обязательств;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту предоставить заем ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с процедурами требования и платежа на сумму, рассчитанную в соответствии с положениями Договора поручительства, и на условиях, предусмотренных Договором займа Газпром ТрейдКо 1, заключаемым между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром».
- Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром»:
- в отношении гарантируемых обязательств – сумма, эквивалентная 442 750 000 евро (зафиксированная в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора); или
 - в отношении обязательств по предоставлению займа – 33 626 250 000 руб. Ответственность ОАО «Газпром» за неисполнение или ненадлежащее исполнение договора: если какие-либо суммы, подлежащие уплате согласно договору, не будут выплачены в надлежащий срок, на сумму задолженности будут начисляться проценты, начиная с установленной даты платежа и до даты фактического платежа (как до, так и после вынесения судебного решения) по ставке, превышающей на 1 % в год процентную ставку, применяемую согласно Кредитному договору для платежей в соответствующей валюте и на основе того, что соответствующий процентный период равен одному месяцу.
- Договор вступает в силу после подписания (за исключением условий, связанных с предоставлением ОАО «Газпром» поручительства и займа и уплатой сумм, предусмотренных договором, вступающих в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору).
- Договор прекращает действие:
- в случае непредоставления в течение 90 дней с даты заключения договора первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1776.

90. Договор поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении условий договора поставки газа с ОАО «Севернефтегазпром» (Продавец), компанией UniCredit Bank AG (Агент по кредиту) и компанией ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Агент по обеспечению). ОАО «Газпром» – Поручитель. Старшие кредиторы – Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджинговый банк. ОАО «Газпром» обязано производить соответствующие платежи, если в силу наступления определенных условий, сумма, подлежащая выплате ОАО «Газпром» ОАО «Севернефтегазпром» согласно условиям Договора поставки газа от 13.12.2007, заключенного между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром», будет меньше, чем сумма которая бы подлежала выплате в том случае, если бы условие не наступило.
- ОАО «Газпром» в безотзывном и безусловном порядке:
- поручается перед Агентом по кредиту за своевременное исполнение ОАО «Севернефтегазпром» обязательств по Договору проектного финансирования, заключенному в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор), именуемых ниже – гарантируемые обязательства;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту заплатить в установленном порядке сумму гарантируемых обязательств;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту предоставить в установленном порядке заем ОАО «Севернефтегазпром» на сумму, рассчитанную в соответствии с положениями договора, и на условиях, предусмотренных Договором займа в отношении поручительства, заключаемым между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром».
- Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром»:
- в отношении гарантируемых обязательств – в сумме, эквивалентной 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора;
 - в отношении обязательства по предоставлению займа – 38 430 000 000 руб. Ответственность ОАО «Газпром» за неисполнение или ненадлежащее исполнение Договора поручительства: если какие-либо суммы, подлежащие уплате, не будут выплачены в надлежащий срок, на сумму задолженности будут начисляться проценты, начиная с установленной даты платежа и до даты фактического платежа (как до, так и после вынесения судебного решения) по ставке, превышающей на 1 % в год процентную ставку, применяемую согласно Кредитному договору для платежей в соответствующей валюте, и на основе того, что соответствующий процентный период равен одному месяцу.
- Договор вступает в силу после подписания (за исключением условий, связанных с предоставлением ОАО «Газпром» поручительства и займа, а также сумм, подлежащих уплате по договору, вступающих в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору). Договор прекращает действие:
- в случае непредоставления в течение 90 дней с даты заключения Договора поручительства первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию; или
 - 31 декабря 2045 г.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1775.
91. Договор займа Газпром ТрейдКо 2 с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с поручительством в отношении ТрейдКо 2 ОАО «Газпром» предоставляет ОАО «Севернефтегазпром» заемные средства в размере не более 9 000 000 000 руб. ОАО «Газпром» может в любое время увеличить размер займа путем заключения дополнительного соглашения. Срок погашения займа – не позднее 31.12.2019. Ежедневно до даты возврата предоставленной суммы начисляются проценты в размере 5,6 % годовых от предоставленной ОАО «Севернефтегазпром» суммы займа. Размер процентной ставки может быть изменен по соглашению Сторон. За нарушение сроков возврата какой-либо суммы начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает 9 000 000 000 руб. Договор регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1784.
92. Договор между кредиторами с первоначальными кредиторами, компанией Wintershall Holding GmbH, компанией Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH, компанией E.ON Ruhrgas E&P GmbH, компанией E.ON AG, компанией BASF SE, компанией UniCredit Bank AG, компанией ING Bank N.V., ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и ОАО «Севернефтегазпром». Первоначальные кредиторы – Banca IMI S.P.A., Лондонское отделение; Credit Agricole Corporate and Investment Bank; Газпромбанк (Открытое акционерное общество); ING Bank N.V. (Лондонское отделение); Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.; Natixis; Societe Generale; Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited; The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFG, Ltd.; UniCredit BankAG; UniCredit Bank Austria AG; BNP Paribas; West LB AG, Лондонское отделение; DZ Bank AG. Поручители ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (далее – Поручители ТрейдКо) – ОАО «Газпром», BASF SE, E.ON AG. Покупатели – ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Поручители – ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Субординированные кредиторы – ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Акционеры – ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Агент по кредиту – UniCredit Bank AG. Солидарный кредитор – ING Bank N.V. (Лондонское отделение), Агент по обеспечению – ING Bank N.V. (Лондонское отделение). Старшие кредиторы: Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из Кредиторов (включая любого Акционера), любой хеджинговый банк.
- Установление очередности долга касательно прав на получение платежа и приоритетности платежа:
- первая очередь – все настоящие и будущие суммы, задолженность, ответственность и обязательства, подлежащие уплате или неисполненные ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию (далее – Старший долг);
 - вторая очередь – все текущие и будущие суммы, задолженность, ответственность и обязательства (фактические или условные), подлежащие уплате или не исполненные ОАО «Севернефтегазпром» (далее – субординированный долг);
 - в пользу Поручителя ТрейдКо в связи с какими-либо правами регресса Поручителя ТрейдКо, возникшими в связи с Поручительством в отношении ТрейдКо и какими-либо кредитами, предоставленными Поручителем ТрейдКо ОАО «Севернефтегазпром» в связи с Поручительством ТрейдКо;
 - в пользу Покупателя в связи с любым требованием Покупателя по Договору поставки газа от 13.12.2007, заключенному между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром»;
 - в пользу Поручителя в связи с какими-либо правами регресса Поручителя, возникающими в связи с Поручительством Покупателя и какими-либо кредитами, предоставленными Поручителем ОАО «Севернефтегазпром» в связи с Поручительством Покупателя;
 - в пользу Субординированного кредитора (или его аффилированного лица) в связи с субординированными кредитами, предоставленными ОАО «Севернефтегазпром» после заключения договора между кредиторами;
 - в отношении всех настоящих и будущих дивидендов, объявленных ОАО «Севернефтегазпром», но не выплаченных любому Акционеру;
 - и любые другие настоящие и будущие (фактические или условные) суммы, долги, ответственность и обязательства, подлежащие уплате, составляющие задолженность или понесенные ОАО «Севернефтегазпром» перед Поручителями ТрейдКо, Покупателями, Поручителями, Субординированными кредиторами и Акционерами (далее – Субординированные финансирующие стороны) в связи с реализацией проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение», за исключением причитающегося им Старшего долга.
- Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Ответственность ОАО «Газпром» за неисполнение или ненадлежащее исполнение договора: проценты за несвоевременное исполнение ОАО «Газпром» обязательств уплачиваются по ставке, равной стоимости фондирования Старшим кредитором неуплаченной суммы плюс 1 % годовых.
- Договор вступает в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору.
- Договор прекращает действие в случаях:
- непредоставления в течение 90 дней от даты заключения договора первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения Старшего долга.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1772.

93. Договор о субординировании требований с ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», компанией BASF SE, компанией E.ON AG, компанией Wintershall Holding GmbH, компанией Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH и компанией E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Заемщик – ОАО «Севернефтегазпром». Поручители ТрейдКо – ОАО «Газпром», BASF SE, E.ON AG. Покупатели – ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Поручители – ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Субординированные кредиторы – ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Акционеры – ОАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, E.ON Ruhrgas E&P GmbH. Старшие кредиторы – Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджированный банк.
- Установление следующей очередности субординированного долга касательно прав на получение платежа и приоритетности платежа:
- первая очередь – все настоящие или будущие суммы (действительные или возможные), задолженность, денежные обязательства и иные обязательства, подлежащие выплате, причитающиеся или понесенные ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Покупателя (или его разрешенным цессионариям или приобретателям) в связи с любым требованием Покупателя по договорам поставки газа, заключенным ОАО «Севернефтегазпром» с ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в рамках реализации проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» (далее – ДПП);
 - вторая очередь – все настоящие и будущие суммы (действительные или возможные), задолженность, денежные обязательства и иные обязательства, подлежащие выплате, причитающиеся или понесенные ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Поручителя (или его разрешенных цессионариев или приобретателей) в связи с какими-либо правами регресса Поручителя, возникающими из поручительства Покупателя, и кредитам, предоставленными Поручителем ОАО «Севернефтегазпром» в связи с поручительством Покупателя;
 - третья очередь – все настоящие и будущие суммы, задолженность, денежные обязательства и иные обязательства (действительные или возможные), подлежащие выплате, причитающиеся или понесенные ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Поручителя ТрейдКо (или его разрешенным цессионариям или приобретателям) в связи с любыми правами регресса Поручителя ТрейдКо, возникшими в связи с поручительством в отношении ТрейдКо и кредитам, предоставленными Поручителем ТрейдКо ОАО «Севернефтегазпром» в связи с поручительством в отношении ТрейдКо;
 - четвертая очередь – все настоящие и будущие суммы, задолженность, денежные обязательства и иные обязательства (действительные или возможные), подлежащие выплате, причитающиеся или понесенные ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Субординированного кредитора (или его аффилированных лиц, разрешенных цессионариев или приобретателей);
 - пятая очередь – все дивиденды, объявленные ОАО «Севернефтегазпром», но не выплаченные Акционерам (или их разрешенным цессионариям или приобретателям).
- При уступке долга любому лицу, уступаемый долг сохраняет очередность касательно прав на получение платежа и приоритетности платежа на уровне соответствующего долга до уступки. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG и ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Договор вступает в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору и действует до окончательной и полной оплаты всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в отношении:
- кредитов, предоставленных Субординированными кредиторами;
 - Старшего кредитора по любому документу по финансированию.
- Договор прекращает действие в случае непредоставления в течение 90 дней от даты заключения договора первоначальной суммы кредита по Кредитному договору. Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1786.
94. Договор поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении отдельных обязательств ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» с ОАО «Севернефтегазпром» (Продавец), ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (далее – «ТрейдКо 2») (Покупатель), UniCredit Bank AG (Агент по кредиту) и ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (Агент по обеспечению). Старшие кредиторы – Агент по кредиту, Агент по обеспечению, каждый из организаторов, солидарный кредитор, каждый из обслуживающих банков, банк документации, технический банк, каждый из кредиторов (включая любого акционера), любой хеджированный банк.
- ОАО «Газпром» в безотзывном и безусловном порядке:
- поручается перед Агентом по кредиту за своевременное исполнение ОАО «Севернефтегазпром» обязательств по Договору проектного финансирования, заключенному в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор), именуемых ниже – гарантируемые обязательства;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту заплатить в установленном порядке сумму гарантируемых обязательств;
 - принимает на себя обязательство перед Агентом по кредиту предоставить в установленном порядке заем ОАО «Севернефтегазпром» на сумму, рассчитанную в соответствии с положениями Договора поручительства, и на условиях, предусмотренных Договором займа Газпром ТрейдКо 2, заключаемым между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром».
- Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром»:
- в отношении гарантируемых обязательств – сумма, эквивалентная 316 250 000 евро, зафиксированная в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора;
 - в отношении обязательства по предоставлению займа – 24 018 750 000 руб. Ответственность ОАО «Газпром» за неисполнение или ненадлежащее исполнение договора: если какие-либо суммы, подлежащие уплате согласно договору, не будут выплачены в надлежащий срок, на сумму задолженности будут начисляться проценты, начиная с установленной даты платежа и до даты фактического платежа (как до, так и после вынесения судебного решения) по ставке, на 1 % в год превышающей процентную ставку, применяемую согласно Кредитному договору для платежей в соответствующей валюте и на основе того, что соответствующий процентный период равен одному месяцу.
- Договор вступает в силу после подписания (за исключением условий, связанных с предоставлением ОАО «Газпром» поручительства и займа и уплаты сумм, предусмотренных договором, вступающих в силу с даты предоставления первоначальной суммы кредита по Кредитному договору). Договор прекращает действие:
- в случае непредоставления в течение 90 дней с даты заключения договора первоначальной суммы кредита по Кредитному договору;
 - в дату погашения всех настоящих и будущих сумм, задолженности, ответственности и обязательств, подлежащих уплате или исполнению ОАО «Севернефтегазпром» в пользу Старшего кредитора по любому документу по финансированию.
- Договор и любые споры или претензии, возникающие из договора, регулируются и подлежат толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1777.
95. Договор займа в отношении поручительства с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с поручительством с ограниченным правом требования и обязательством предоставить заем в отношении условий возникновения права требования по Договору поставки газа от 13.12.2007, заключенному между ОАО «Газпром» и ОАО «Севернефтегазпром», ОАО «Газпром» обязано предоставить ОАО «Севернефтегазпром» заемные средства в размере не более 14 400 000 000 руб. ОАО «Газпром» может в любое время увеличить размер займа путем заключения дополнительного соглашения. Срок погашения займа – не позднее 31.12.2019. Ежедневно до даты возврата предоставленной суммы начисляются проценты в размере 5,6 % годовых от предоставленной ОАО «Севернефтегазпром» суммы займа. Размер процентной ставки может быть изменен по соглашению Сторон. За нарушение сроков возврата какой-либо суммы начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты. Договор регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1780.

96. Соглашение об условиях погашения задолженности из регрессных требований (итоговый заем в отношении поручительства) с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с условиями договора поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении условий договора поставки газа, заключаемого между ОАО «Газпром», ОАО «Севернефтегазпром» и компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в рамках реализации проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» (далее – Договор поручительства), ОАО «Газпром», действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к ОАО «Севернефтегазпром» в отношении любых сумм, уплаченных ОАО «Газпром» в пользу ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в соответствии с Договором поручительства (далее – регрессные требования). Стороны договариваются, что с даты, в которую ОАО «Газпром» совершает какой-либо платеж в соответствии с Договором поручительства, ОАО «Севернефтегазпром» будет иметь задолженность перед ОАО «Газпром» в размере, равном сумме общей задолженности в соответствующей валюте, в каждом случае возникающей из регрессного требования в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 506 000 000 евро, зафиксированную в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Ежедневно на общую сумму задолженности начисляется процент в размере следующей годовой процентной ставки:
- в отношении подлежащих уплате сумм в евро в размере суммы 2,50 % и ЕВРИБОР за шесть месяцев;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в долларах в размере суммы 2,50 % и ЛИБОР за шесть месяцев;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в рублях в размере 11,4 %.
- Размер процентной ставки может быть изменен Сторонами и оформлен в письменной форме. За нарушение сроков возврата какой-либо суммы, подлежащей уплате в соответствии с соглашением, на такую сумму начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты. Дата погашения задолженности из регрессных требований – не позднее 31.12.2019. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 506 000 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора. Соглашение регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1781.
97. Соглашение об условиях погашения задолженности из регрессных требований (итоговый заем Газпром ТрейдКо 2) с ОАО «Севернефтегазпром». В соответствии с условиями договора поручительства с ограниченным правом требования и обязательства предоставить заем в отношении отдельных обязательств ТрейдКо 2, заключаемого между ОАО «Газпром», ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮГРМ Девелопмент» и компаниями UniCredit Bank AG и ING Bank N.V. (Лондонское отделение) (далее – Договор поручительства), ОАО «Газпром», действующий в качестве поручителя, получает право регрессного требования к ОАО «Севернефтегазпром» в отношении любых сумм, уплаченных ОАО «Газпром» в пользу ING Bank N.V. (Лондонское отделение) в соответствии с Договором поручительства (далее – регрессные требования). Стороны договариваются, что с даты, в которую ОАО «Газпром» совершает какой-либо платеж в соответствии с Договором поручительства, ОАО «Севернефтегазпром» будет иметь задолженность перед ОАО «Газпром» в размере, равном сумме общей задолженности в соответствующей валюте, в каждом случае возникающей из регрессного требования в соответствии с Договором поручительства. Сумма задолженности из регрессных требований не должна превышать сумму, эквивалентную 316 250 000 евро, зафиксированную в долларах, евро и рублях на дату подписания Договора проектного финансирования, заключенного в отношении проекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение» между ОАО «Севернефтегазпром», компаниями UniCredit Bank AG, ING Bank N.V. (Лондонское отделение) и группой банков в качестве первоначальных кредиторов (далее – Кредитный договор). Ежедневно на общую сумму задолженности начисляется процент в размере следующей годовой процентной ставки:
- в отношении подлежащих уплате сумм в евро в размере суммы 2,50 % и ЕВРИБОР за шесть месяцев;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в долларах в размере суммы 2,50 % и ЛИБОР за шесть месяцев для долларов;
 - в отношении подлежащих уплате сумм в рублях в размере 11,4 %.
- Размер процентной ставки может быть изменен Сторонами и оформлен в письменной форме. За нарушение сроков возврата какой-либо суммы, подлежащей уплате в соответствии с соглашением, на такую сумму начисляются проценты по ставке 1 % годовых с даты, когда такая сумма должна быть уплачена, до даты ее фактической уплаты. Дата погашения задолженности из регрессных требований – не позднее 31.12.2019. Объем обязательств и предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает эквивалент суммы 316 250 000 евро, зафиксированной в долларах, евро и рублях на дату подписания Кредитного договора. Соглашение регулируется действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.04.2011 № 1785.
98. Дополнение № 11 к договору от 23.07.2007 № 22НПпж/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема отбора газа и изложением договора в новой редакции. Объем закачки, хранения и отбора газа составляет 514,833 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
99. Агентское поручение к агентскому договору от 12.12.2006 № 50-60/158пр с ООО «Газпром комплектация» на заключение договоров поставки продукции для нужд ОАО «Газпром» путем проведения торгов на право заключения указанных договоров. Срок поставки – 2011 г. Общая стоимость продукции с НДС составляет ориентировочно 734 432 000 руб. Окончательная стоимость продукции определяется по итогам проведенного ООО «Газпром комплектация» конкурса. Ориентировочно сумма агентского вознаграждения составляет 10 580 800 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
100. Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на организацию выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» в связи с уточнением реквизитов Сторон. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
101. Поручение № 3 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 227 203 028,20 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 481 362,35 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
102. Поручение № 3 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпром центрремонт» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 142 237 200 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 301 350 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
103. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Научное сопровождение разработки метанолугольных месторождений Кузбасса». Срок выполнения работ – с 01.07.2011 по 31.12.2012. Стоимость работ составляет 139 830 500 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Рукакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
104. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Разработка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Кемеровской области». Срок выполнения работ – с 01.07.2011 по 31.07.2012. Стоимость работ составляет 49 000 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Рукакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
105. Соглашение № 5/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 11.12.2009 № 01/0412-3716 с ООО «Газпром центрремонт» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ООО «Газпром центрремонт» на 2011 г. составляет 452 434 254,24 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
106. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.06.2011 – 26 008 668 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июнь – сентябрь 2011 г. – 13 004 334 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 12 584 839 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.04.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

107. Соглашение № 29/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи уточнением перечня инвестиционных проектов, а также корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ЗАО «Ямалгазинвест» на 2011 г. составляет 3 094 951 200 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
108. Соглашение № 24/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газтелеком» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов, а также корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ЗАО «Газтелеком» на 2011 г. составляет 6 217 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серда. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
109. Соглашение № 7/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром нефть Оренбург» на 2011 г. составляет 355 900 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
110. Дополнительное соглашение № 1 к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2011 г. с ТОО «КазРосГаз» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки газа по газотранспортной системе Российской Федерации – до 8 892 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
111. Поручение № 7 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 235 278 675,57 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 498 471,77 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
112. Дополнительное соглашение № 3 к договору поставки газа от 27.01.2010 № 30Пк-2010/2009-690-М с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2011 г. Объем поставки газа в 2011 г. составляет до 17 200 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
113. Дополнение № 12 к договору от 23.07.2007 № 22НПпк/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема закачки, хранения и отбора газа. Объем закачки, хранения и отбора газа составляет 2 514,833 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
114. Дополнение № 40 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением сроков оказания услуг по организации транспортировки газа и объемов транспортировки газа. Услуги по организации транспортировки газа оказываются в период с 01.01.2011 по 31.12.2014. Объем транспортировки газа в 2011 г. – 29 650,717 млн м³; в 2012 г. – 25 749,874 млн м³; в 2013 г. – 13 598,330 млн м³; в 2014 г. – 4 076,889 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
115. Дополнение № 1 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 30.03.2011 № 12НПтр/к-2011 с ОАО «Газпром нефть» в связи с уточнением объема транспортировки газа в 2011 г. Объем транспортировки газа в 2011 г. – 2 832,606 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
116. Дополнение № 49 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ПЛа-2000 с АО «Латвия Газ» в связи с уточнением объема закачки газа в ИПХГ, а также размера авансовых платежей в 2011 г. Объем закачки в ИПХГ газа ОАО «Газпром» для нужд АО «Латвия Газ» в сезон закачки 2011 г. составит до 600 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
117. Дополнительное соглашение № 3 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением номенклатуры и качественных характеристик Товара, предназначенного для реализации. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
118. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 11.11.2009 № 1552-0750-09-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением сроков выполнения работ, раздела 7 Технического задания и Календарного плана работ. Срок выполнения работ по договору в целом устанавливается с 01.07.2009 по 30.12.2011. Соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.08.2011 № 1856.
119. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 07.09.2009 № 1553-1600-09-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением сроков выполнения работ, пунктов 5.3, 5.4 раздела 5 и раздела 7 Технического задания и Календарного плана работ. Срок выполнения работ по договору в целом устанавливается с 01.07.2009 по 31.10.2011. Соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 30.10.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.08.2011 № 1855.
120. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Изучение информации по нефтегазоносности и оценка ресурсов углеводородного сырья Республики Бурятия, определение перспектив и направлений геологоразведочных работ, подготовка предложений по формированию минерально-сырьевой базы. Подготовка заключения о ресурсах углеводородного сырья Республики Бурятия и возможности его использования для целей газификации». Срок выполнения работ по договору в целом устанавливается с 01.07.2011 по 30.06.2012. Стоимость работ составляет 8 630 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
121. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром газораспределение». ОАО «Газпром газораспределение» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по организации и проведению в период с 24 февраля по 29 мая 2009 г. в рамках Международной специализированной выставки газовой промышленности и технических средств для газового хозяйства «РОС-ГАЗ-ЭКСПО 2009» конференции «Повышение эффективности бизнес-процессов в распределении и использовании газа», а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Стоимость услуг составляет 423 728,81 руб., кроме того НДС. Оплата оказанных услуг производится ОАО «Газпром» путем перечисления на расчетный счет ОАО «Газпром газораспределение» денежных средств в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии выставленного ОАО «Газпром газораспределение» счета-фактуры. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 24 февраля 2009 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.07.2011 № 1851.
122. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпром торгсервис» всех его обязательств, возникших из договора о банковской гарантии № 2353ГА/11-Р от 09.06.2011, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Газпром торгсервис», в том числе обязательств ООО «Газпром торгсервис» по возмещению ГПБ (ОАО) в порядке регресса сумм, уплаченных ГПБ (ОАО) Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве по банковской гарантии на сумму 293 325 868 руб. сроком действия с 09.06.2011 по 09.06.2012, выданной для обеспечения исполнения обязательств ООО «Газпром торгсервис» по уплате в бюджет сумм налога, сбора, пени, штрафа в соответствии с решением Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве от 15.02.2011 № 150/20-11/14 о привлечении к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения. Предель ответственности ОАО «Газпром» по договору не превышает 296 271 664,23 руб. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору ГПБ (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления ГПБ (ОАО) ОАО «Газпром» письменного уведомления об оплате неустойки. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 09.09.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серда, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.


123. Соглашение № 14/2011-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов, а также корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром инвест Юг» на 2011 г. составляет 2 871 663 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегияльного исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
124. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования ответственности от 01.10.2010 № 10DO0253 с ОАО «СОГАЗ» в связи с включением новых лиц в перечень застрахованных лиц. Застрахованные лица – Т.А. Кулибаев, А.И. Акимов, В.А. Мау, И.Х. Юсуфов. Выгодоприобретатели – физические и юридические лица, в пользу которых заключен договор и которым может быть причинен вред, включая акционеров ОАО «Газпром», должников, кредиторов ОАО «Газпром», работников ОАО «Газпром», а также государство в лице его уполномоченных органов и представителей. Индивидуальная страховая премия на застрахованное лицо составляет рублевый эквивалент 2 000 долл. Размер общей страховой премии по договору не изменяется. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие с 30 июня 2011 г. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.08.2011 № 1858.
125. Договор купли-продажи акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» с ОАО «Газпром нефть». ОАО «Газпром» обязуется продать ОАО «Газпром нефть», а ОАО «Газпром нефть» обязуется приобрести у ОАО «Газпром» 2 516 500 обыкновенных именных акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» номинальной стоимостью 20 руб. каждая, что составляет 61,8 % уставного капитала ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Цена отчуждаемых ОАО «Газпром» акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» составляет 3 576 000 000 руб. Оплата акций ЗАО «Газпром нефть Оренбург» производится ОАО «Газпром нефть» в течение 5 рабочих дней с даты подписания договора путем перечисления на банковский счет ОАО «Газпром» денежных средств. Моментом перехода права собственности на акции ЗАО «Газпром нефть Оренбург» от ОАО «Газпром» к ОАО «Газпром нефть» является внесение соответствующей записи по счету депо ОАО «Газпром нефть» в депозитарии ООО «Дойче Банк». Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.09.2011 № 1881.
126. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 1400 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
127. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 2155 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
128. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 810-0-0001/2006 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
129. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 810-9-0001/2006 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
130. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 31/1/Д5 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
131. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 293 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
132. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 с ГПБ (ОАО) в связи с открытием расчетного счета и изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
133. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 919 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
134. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 1343 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
135. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 295Р-06 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
136. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 2576н с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
137. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 579 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
138. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 1422 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
139. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 1423 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
140. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 149 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
141. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 14.11.2006 № 2414 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

142. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 7/166 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
143. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 23.11.2006 № 193/06/850 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
144. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 16.11.2006 № 146 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
145. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 23.11.2006 № 152 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
146. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 758/06 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
147. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 810-2-0001/2006 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
148. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 с ГПБ (ОАО) в связи с открытием расчетного счета и изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
149. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 15.11.2006 № БС/1-1557 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
150. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 810-1-0001/2006 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
151. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 № 810-3-0001/2006 с ГПБ (ОАО) в связи с изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
152. Дополнительное соглашение № 1 к договору банковского счета от 24.11.2006 с ГПБ (ОАО) в связи с открытием расчетного счета и изменением порядка начисления процентов на остаток денежных средств, находящийся на счете. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
153. Дополнение № 2/11 к договору поставки газа от 30.07.2010 № МРГ/нп-2010/1-007/10 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объема поставки газа и цены на газ. Объем поставки газа в 2011 г. составляет 175,2 млн м³. Цена на газ, добываемый ОАО «Камчатгазпром», поставляемый ООО «Газпром межрегионгаз» для его последующей реализации потребителям Камчатского края Российской Федерации (кроме Соболевского района), составляет 3 810 руб. за 1 000 м³. Цена на газ, добываемый «Эксон Нефтегаз Лтд.», поставляемый ООО «Газпром межрегионгаз» для его последующей реализации на заполнение межпоселкового газопровода от ГРС г. Владивосток, составляет 4 392 руб. за 1 000 м³. Кроме того, сверх указанной цены уплачивается НДС в размере согласно действующему законодательству Российской Федерации о налогах и сборах. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
154. Договор о конфиденциальности с В.А. Мау. В.А. Мау (член Совета директоров), осуществляющий свои полномочия в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «Газпром», Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» и иными внутренними документами ОАО «Газпром», берет на себя обязательства по неразглашению информации, составляющей коммерческую тайну, иной информации конфиденциального характера ОАО «Газпром» и его контрагентов. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует в течение 5 лет после прекращения полномочий члена Совета директоров ОАО «Газпром». Если полномочия члена Совета директоров ОАО «Газпром» прекратились в день проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» и в этот день он избран в состав Совета директоров на новый срок, действие договора не прекращается. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» В.А. Мау. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.09.2011 № 1880.
155. Договор о конфиденциальности с Т.А. Кулибаевым. Т.А. Кулибаев (член Совета директоров), осуществляющий свои полномочия в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «Газпром», Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» и иными внутренними документами ОАО «Газпром», берет на себя обязательства по неразглашению информации, составляющей коммерческую тайну, иной информации конфиденциального характера ОАО «Газпром» и его контрагентов. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует в течение 5 лет после прекращения полномочий члена Совета директоров ОАО «Газпром». Если полномочия члена Совета директоров ОАО «Газпром» прекратились в день проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» и в этот день он избран в состав Совета директоров на новый срок, действие договора не прекращается. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Т.А. Кулибаев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.09.2011 № 1879.

156. Договор о гарантии возмещения убытков в отношении отсроченного залогового обеспечения между Гарантами (Спонсорами): Shell Petroleum N.V.; Mitsui&Co., Ltd.; Mitsubishi Corporation; ОАО «Газпром» и Агентом по кредитам (от имени и по поручению сторон финансирования) – The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. Выгодоприобретатели: Sakhalin Energy Investment Company Ltd (далее – Компания), стороны финансирования, чьи интересы представляет The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.
- Объекты:
- НКС-2,
 - Объединенный береговой технологический комплекс,
 - Договор аренды земельного участка под территорию Порта вместе с любыми объектами, составляющими береговые участки завода СПГ и береговые участки Терминала отгрузки нефти, расположенные на земельном участке, арендуемом по Договору аренды земельного участка под территорию Порта,
 - Договор аренды земельного участка № Y-04039, который будет заключен Компанией (далее – Договор аренды № Y-04039), вместе с любыми объектами, составляющими части береговых участков завода СПГ и береговых участков Терминала отгрузки нефти, расположенных на земельном участке, арендуемом Компанией по Договору аренды № Y-04039,
 - СЕБ-1 и права по соответствующему договору долгосрочной аренды земельного участка, регламентируемого законодательством Российской Федерации.
- Каждый Спонсор в отдельности безоговорочно и окончательно гарантирует сторонам финансирования возмещение соответствующей процентной доли любого обесценения или потерь сторон финансирования по финансовым документам (далее – гарантия возмещения), возникающим исключительно в результате:
- неспособности Компании завершить необходимые регистрационные формальности в отношении своего права собственности или права аренды на соответствующие объекты после даты, когда впервые могла быть произведена регистрация права собственности или права аренды Компанией на соответствующие объекты; или
 - преимущественных прав или конфликтующих интересов в отношении соответствующих объектов после даты, когда впервые мог быть оформлен залог соответствующих объектов,
- в каждом конкретном случае, возникающем по любым причинам, включая:
- действие закона;
 - арест имущества;
 - передачу права собственности Компанией;
 - регистрацию права собственности или права аренды на любой соответствующий объект какой-либо третьей стороной, что препятствует осуществлению прав, необходимых Компании для реализации проекта; или
 - любое нарушение Компанией своих обязательств, предусмотренных статьёй 20.4 Соглашения об Общих Условиях Финансирования от 16.06.2008.
- Гарантия возмещения применяется только в случае решения о принудительном исполнении и в отношении потерь, которые стороны финансирования не могут взыскать с Компании после принятия всех разумных мер для защиты и сохранения своей позиции в отношении преимущественного права или конфликтующих интересов в отношении соответствующего объекта и получения всех таких сумм от Компании.
- Лимит ответственности ОАО «Газпром» – 4 700 000 000 долл.
- Обязательства Спонсоров прекращаются:
- начиная с даты возникновения должным образом оформленного Компанией права собственности либо начиная с даты оформления залога на:
 - НКС-2,
 - Объединенный береговой технологический комплекс,
 - каждый из объектов, образующих береговую часть завода СПГ и Терминала отгрузки нефти, расположенных на участках, арендуемых по Договору аренды земельного участка под территорию Порта и Договору аренды № Y-04039,
 - СЕБ-1 и прав по соответствующему договору долгосрочной аренды земельного участка, регламентируемого законодательством Российской Федерации;
 - начиная с даты возникновения должным образом оформленного Компанией права на аренду земельного участка либо начиная с даты оформления залога на арендуемый земельный участок:
 - по Договору аренды земельного участка под территорию Порта,
 - по Договору аренды № Y-04039,
- при условии, что любая ссылка на «залог» означает залог первой очереди, оформленный Компанией в соответствии с законодательством Российской Федерации в пользу Mizuho Corrogate Bank, Ltd. в качестве солидарного и индивидуального кредитора в отношении кредита, предоставленного Компанией 16.06.2008 Японским Банком Международного Сотрудничества, который по форме и содержанию удовлетворяет The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.
- Договор регулируется и трактуется в соответствии с правом Англии. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.01.2011 № 1709.
157. Договор об отчуждении исключительного права с целью совместного обладания с ЗАО «Ямалгазинвест». ЗАО «Ямалгазинвест» с целью совместного обладания передает ОАО «Газпром» исключительное право на полезную модель «Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)», подтвержденное патентом Российской Федерации на полезную модель № 56409. ОАО «Газпром» выплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» единовременное фиксированное вознаграждение в размере 20 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
158. Договор об отчуждении исключительного права с целью совместного обладания с ЗАО «Ямалгазинвест». ЗАО «Ямалгазинвест» с целью совместного обладания передает ОАО «Газпром» исключительное право на полезную модель «Конструкция крепления грунтового откоса», подтвержденное патентом Российской Федерации на полезную модель № 57300. ОАО «Газпром» выплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» единовременное фиксированное вознаграждение в размере 20 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
159. Договор об отчуждении исключительного права с целью совместного обладания с ЗАО «Ямалгазинвест». ЗАО «Ямалгазинвест» с целью совместного обладания передает ОАО «Газпром» исключительное право на изобретение «Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)», подтвержденное патентом Российской Федерации на изобретение № 2323301. ОАО «Газпром» выплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» единовременное фиксированное вознаграждение в размере 20 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
160. Договор об отчуждении исключительного права с целью совместного обладания с ЗАО «Ямалгазинвест». ЗАО «Ямалгазинвест» с целью совместного обладания передает ОАО «Газпром» исключительное право на полезную модель «Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)», подтвержденное патентом Российской Федерации на полезную модель № 56408. ОАО «Газпром» выплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» единовременное фиксированное вознаграждение в размере 20 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
161. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпромвент» (Выгодоприобретатель (Должник)) всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 17 июня 2011 г. № 182/11-Р, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Газпромвент», в том числе по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным соглашением. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 125 494 521 руб. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ООО «Газпромвент» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ООО «Газпромвент» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору ГПБ (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 10.09.2014. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серода, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.09.2011 № 1887.
162. Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки сырья от 01.09.2009 № СТ 01/10 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с уточнением объема поставки сырья. Объем поставки сырья в III и IV кв. 2011 г. составляет до 325 тыс. т; в 2012 г. – до 532,20 тыс. т; в 2013 г. – до 807,50 тыс. т; в 2014 г. – до 1 109,20 тыс. т. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

163. Договор поручительства с Государственной корпорацией по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта (ГК «Олимпстрой»). ОАО «Газпром» обязывается отвечать перед ГК «Олимпстрой» за исполнение ООО «Газпром межрегионгаз» (выгодоприобретатель: Инвестор (Должник)) обязательств перед ГК «Олимпстрой» по строительству Олимпийского объекта «Газопровод к Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)», включенного в Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта (далее – Олимпийский объект), возникших из Соглашения об организации строительства олимпийского объекта федерального значения от 30.07.2010 № 02-8/1-2173, заключенного между ГК «Олимпстрой» и ООО «Газпром межрегионгаз» (далее – Соглашение). Размер возмещения по предоставляемому обеспечению зависит от объема инвестиций и составляет 5 % от общего объема инвестиций в строительство Олимпийского объекта. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору не превышает 96 131 900,00 руб. Указанная сумма должна включать в себя уплату процентов, судебных издержек и других убытков ГК «Олимпстрой», вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением ООО «Газпром межрегионгаз» своих обязательств. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «Газпром межрегионгаз» своих обязательств по Соглашению ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз» отвечают перед ГК «Олимпстрой» солидарно. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору, ГК «Олимпстрой» вправе требовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,01 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и прекращает действие по истечении 90 рабочих дней с установленной Соглашением даты окончания строительства Олимпийского объекта. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2011 № 1889.
164. Договор поручительства с Государственной корпорацией по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта (ГК «Олимпстрой»). ОАО «Газпром» обязывается отвечать перед ГК «Олимпстрой» за исполнение ООО «Газпром межрегионгаз» обязательств перед ГК «Олимпстрой» по строительству Олимпийского объекта «Вторая нитка газопровода Адлер – Красная Поляна – Эсто-Садок (проектные и изыскательские работы, строительство)», включенного в Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта (далее – Олимпийский объект), возникших из Соглашения об организации строительства олимпийского объекта федерального значения 30.07.2010 № 02-8/1-2174, заключенного между ГК «Олимпстрой» и ООО «Газпром межрегионгаз» (далее – Соглашение). Размер возмещения по предоставляемому обеспечению зависит от объема инвестиций и составляет 5 % от общего объема инвестиций в строительство Олимпийского объекта. Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору не превышает 93 588 345 руб. Указанная сумма должна включать в себя уплату процентов, судебных издержек и других убытков ГК «Олимпстрой», вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением ООО «Газпром межрегионгаз» своих обязательств. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «Газпром межрегионгаз» своих обязательств по Соглашению ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз» отвечают перед ГК «Олимпстрой» солидарно. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору, ГК «Олимпстрой» вправе требовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,01 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и прекращает действие по истечении 90 рабочих дней с установленной Соглашением даты окончания строительства Олимпийского объекта. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2011 № 1889.
165. Договор о конфиденциальности с А.И. Акимовым. А.И. Акимов (член Совета директоров), осуществляющий свои полномочия в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «Газпром», Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» и иными внутренними документами ОАО «Газпром», берет на себя обязательства по неразглашению информации, составляющей коммерческую тайну, иной информации конфиденциального характера ОАО «Газпром» и его контрагентов. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует в течение 5 лет после прекращения полномочий члена Совета директоров ОАО «Газпром». Если полномочия члена Совета директоров ОАО «Газпром» прекратились в день проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» и в этот день он избран в состав Совета директоров на новый срок, действие Договора не прекращается. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.09.2011 № 1878.
166. Соглашение № 1 к Поручению от 10.03.2011 № 5 по агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 24 510 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 51 927,96 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
167. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 30.08.2010 № 2036-1030-10-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением разделов 5, 6, 7 Технического задания и Календарного плана работ. Соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 30.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.09.2011 № 1888.
168. Поручение № 2 к агентскому договору от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпромтранс» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпромтранс» третьим лицам) составляет 69 026 932 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпромтранс» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 146 243,50 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
169. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить работу по теме: «Усовершенствование технологии конверсии природного газа на бифункциональном катализаторе с получением СЖТ и разработка предложений по внедрению принятых технологических решений в опытно-промышленном масштабе». Стоимость работ составляет 287 775 850 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ по договору в целом устанавливается с 01.07.2011 по 15.11.2013. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
170. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром комплектация». Стоимость услуг составляет 124 128 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
171. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром космические системы». Стоимость услуг составляет 24 396 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
172. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром газораспределение». Стоимость услуг составляет 1 631 415 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
173. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром межрегионгаз». Стоимость услуг составляет 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
174. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром центрремонт». Стоимость услуг составляет 1 155 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
175. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Центргаз». Стоимость услуг составляет 1 772 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серета, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

176. Контракт на транспортировку природного газа через территорию Республики Беларусь в 2012–2014 гг. с ОАО «Белтрансгаз». Объем транспортировки газа по газотранспортной системе ОАО «Белтрансгаз» в 2012 г. составляет 16 079,0 млн м³; в 2013 г. – 16 093,2 млн м³; в 2014 г. – 16 158,9 млн м³. Объем транспортировки газа по газопроводу «Ямал–Европа» в 2012 г. составляет 28 302,9 млн м³; в 2013 г. – 27 237,8 млн м³; в 2014 г. – 26 265,5 млн м³. Общая расчетная стоимость услуг по транспортировке природного газа через территорию Республики Беларусь составляет ориентировочно в 2012 г. 467,3 млн долл. с учетом НДС. Контракт вступает в силу со дня подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2012, и действует по 31.12.2014 при условии:
- действия Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности ОАО «Белтрансгаз» от 25.11.2011;
 - действия Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о порядке формирования цен (тарифов) при поставке природного газа в Республику Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь, от 25.11.2011;
 - окончания надлежащей передачи Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь в адрес ОАО «Газпром» акций ОАО «Белтрансгаз» в размере 50 % его уставного фонда, принадлежащих Республике Беларусь, по договору купли-продажи акций от 25.11.2011.
- Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
177. Контракт на поставку газа в Республику Беларусь в 2012–2014 гг. с ОАО «Белтрансгаз». Объем поставки газа 2012 г. составляет 22,5 млрд м³; в 2013 г. – 23,0 млрд м³; в 2014 г. – 23,0 млрд м³. Цена на газ для внутренних потребностей Республики Беларусь на период с 01.01.2012 по 31.12.2012 устанавливается в размере 165,6 долл. за 1 000 м³. Расчетная стоимость поставляемого газа в 2012 г. составляет 3 726 000 000 долл. с учетом НДС. Контракт вступает в силу со дня подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2012, и действует по 31.12.2014 при условии:
- действия Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности ОАО «Белтрансгаз» от 25.11.2011;
 - действия Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о порядке формирования цен (тарифов) при поставке природного газа в Республику Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Республики Беларусь, от 25.11.2011;
 - окончания надлежащей передачи Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь в адрес ОАО «Газпром» акций ОАО «Белтрансгаз» в размере 50 % его уставного фонда, принадлежащих Республике Беларусь, по договору купли-продажи акций от 25.11.2011;
 - в части расчетов – до полного их выполнения.
- Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
178. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 28.12.2010 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением численности застрахованных лиц, изменением перечня медицинских учреждений к программам добровольного страхования № 1, 2, 3, 4, 5, 6. Общая численность застрахованных лиц составляет 7 680 человек. Общая страховая сумма составляет 79 969 758 600 руб. Общая страховая премия составляет 181 900 960,47 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Крутлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
179. Дополнение № 41 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки газа в 2012 г. составляет 26 195,524 млн м³; в 2013 г. – 14 038,455 млн м³; в 2014 г. – 4 587,014 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
180. Дополнение № 13 к договору от 23.07.2007 № 22НПпх/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема отбора газа из ПХГ в IV кв. 2011 г. Объем отбора газа из ПХГ в IV кв. 2011 г. составляет 369,959 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
181. Договор страхования ответственности с ОАО «СОГАЗ». Предмет договора – страхование ответственности ОАО «Газпром» и/или застрахованных лиц за причинение вреда третьим лицам в результате непреднамеренных ошибочных действий застрахованных лиц, осуществляющих управленческую деятельность в соответствии с «Правилами страхования ответственности должностных лиц и органов управления юридических лиц» ОАО «СОГАЗ» от 29.04.2005. Страховая сумма (общий лимит ответственности) составляет рублевый эквивалент 100 000 000 долл. по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату платежа. Общая страховая премия составляет рублевый эквивалент 1 575 000 долл. Договор страхования действует 1 год, вступает в силу с 00:00 01.10.2011 (дата начала Периода страхования) и действует до 24:00 30.09.2011 (дата окончания Периода страхования). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Крутлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
182. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром нефтехим Салават». Стоимость услуг составляет 24 781 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
183. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость услуг составляет 14 438 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
184. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпромтранс». Стоимость услуг составляет 85 930 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
185. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газтелеком». Стоимость услуг составляет 569 519 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
186. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Востокгазпром». Стоимость услуг составляет 2 000 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, К.Г. Селезнев, А.В. Крутлов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
187. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром нефть». Стоимость услуг составляет 896 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Крутлов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
188. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость услуг составляет 2 150 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
189. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Стоимость услуг составляет 29 494 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
190. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Дружба». Стоимость услуг составляет 22 192 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.12.2011 до 23.01.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
191. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Стоимость услуг составляет 160 861 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

192. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость услуг составляет 50 400 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.10.2011 до 19.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
193. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». Сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – октябрь 2012 г. – 14 358 553 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31.10.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
194. Договор возмездного оказания услуг с ЗАО «Газтелеком». ЗАО «Газтелеком» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по разработке технико-экономического обоснования создания совместного предприятия ЗАО «Газтелеком» и АО «Комита» в соответствии с заданием на оказание услуг, а ОАО «Газпром» обязуется принять и оплатить такие услуги. Стоимость услуг по договору составляет 5 043 000 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством. ОАО «Газпром» в течение 30 дней с даты подписания договора на основании выставленного ЗАО «Газтелеком» счета перечисляет аванс в размере 30 % от стоимости услуг по договору, что составляет 1 512 900 руб., кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством. Срок оказания услуг – с 15.12.2010 по 31.03.2011. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.12.2010. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.08.2011 № 1859.
195. Соглашение об изменении дополнительного соглашения от 14.07.2008 № 10 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 № 01/0412-1910 с ГПБ (ОАО) в связи с внесением изменений в части продления срока оказания ГПБ (ОАО) консультационных услуг в рамках проекта «Сахалин-2». Срок оказания услуг – по 30.06.2012. Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 30.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.11.2011 № 1896.
196. Соглашение № 8/2011-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром нефть Оренбург» на 2011 г. составляет 415 222,03 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
197. Дополнительное соглашение № 4 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением показателей качества и номенклатуры товаров (продуктов переработки). Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
198. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней от 30.12.2010 № 11 LA 0201 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением перечня застрахованных лиц. Общая численность застрахованных лиц составляет 2 091 человек. Совокупный размер страховой суммы составляет 151 011 750 000 руб. Общая сумма страховой премии составляет 28 498 024,26 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
199. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период по 30.10.2011 – 405 599 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 31.10.2011. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
200. Изменения к договору страхования жизни от 14.05.2008 № 001GF000034/08 с ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» в связи с включением новых лиц в число застрахованных лиц. Застрахованные лица – О.Е. Аксиутин, В.В. Черепанов. Выгодоприобретатели: застрахованные лица или лица, назначенные ими выгодоприобретателями, либо наследники застрахованных лиц. Страховая сумма по застрахованным лицам составляет 16 855 451 руб. Размер страховой премии по застрахованным лицам составляет 10 860 344,81 руб. Изменения вступают в силу с 25.12.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.Е. Аксиутин, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.12.2011 № 1906.
201. Соглашение № 23/2011-2 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2011 г. Стоимость услуг ОАО «Газпром космические системы» на 2011 г. составляет 346 103,70 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
202. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Газпром нефтехим Салават». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Газпром нефтехим Салават» (Лицензиат) простую (неисключительную) лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром» – Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:
 - на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
 - при выполнении работ, оказании услуг;
 - на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с сведением товаров в гражданский оборот;
 - в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках;
 - в сети Интернет;
 - в фирменном наименовании Лицензиата;
 - в печати Лицензиата.
Лицензионное вознаграждение устанавливается в виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
203. Соглашение № 1 к поручению от 14.11.2011 № 2 по агентскому договору от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпромтранс» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ОАО «Газпромтранс» третьим лицам) составляет 104 837 266,84 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпромтранс» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 222 112,85 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
204. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 8 680 379 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 8 396 969 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 7 855 229 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
205. Дополнительное соглашение № 12 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 251ПК-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2012 г. Объем поставки газа в течение периода с 10:00 01.01.2012 до 10:00 01.01.2013 – 9 961 448 тыс. м³. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10:00 01.01.2012 до 10:00 01.07.2012, составляет 1 276,35 руб. за 1 000 м³ газа (без учета НДС). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

206. Договор страхования от несчастных случаев и болезней с ОАО «СОГАЗ». Совокупный размер страховой суммы составляет 113 797 275 000 руб. Общая сумма страховой премии составляет 29 394 315 руб. Договор вступает в силу с 00:00 01.01.2012 и действует по 31.12.2012 включительно. Действие договора заканчивается в 24 часа московского времени 31.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
207. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ». Общая страховая сумма составляет 89 469 000 000 руб. Общая страховая премия составляет 175 202 000 руб. Договор вступает в силу с 01.01.2012 и действует по 31.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
208. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 28.12.2010 № 11 LM 0010 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением списка застрахованных лиц. Общая численность застрахованных лиц на 21.12.2011 составляет 7 895 человек. Общая страховая сумма составляет 82 252 401 800 руб. Общая страховая премия составляет 182 734 979,02 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
209. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». ОАО «Газпром» обязуется предоставить ОАО «Дружба» за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности имущество, расположенное по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, д. Рогозинино. Имущество предоставляется ОАО «Дружба» для использования в целях обеспечения основных видов деятельности, определенных Уставом ОАО «Дружба».
- Размер арендной платы и порядок расчетов:
33 971 010 руб., из них:
– за период с 01.01.2010 по 31.12.2011 – 27 176 808 руб. ;
– за период с 01.01.2012 по 30.06.2012 – 6 794 202 руб.
Кроме того, выплачивается НДС.
- Оплата арендной платы за пользование имуществом производится ОАО «Дружба» ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром», но не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем. Оплата арендной платы за период до 01.01.2012 производится за весь период на основании акта, составленного не позднее 31.12.2011. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 30.06.2012. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.12.2011 № 1907.
210. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром промгаз». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 286 219 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 267 097 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 249 865 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
211. Договор аренды имущества с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 467 796 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 444 884 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 416 182 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
212. Договор аренды имущества с ООО «Газпром комплектация». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 586 235 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 556 508 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 520 604 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
213. Договор аренды имущества с ОАО «Центргаз». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 570 880 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 541 344 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 523 881 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серда, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
214. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 90 333 853 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 87 057 998 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 81 441 353 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
215. Договор на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз». Объем газа, поставляемого в период с 01.10.2011 по 31.12.2011, составляет 230,282 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
216. Договор страхования гражданской ответственности таможенных представителей с ОАО «СОГАЗ». Страховая сумма устанавливается в размере 20 000 000 руб. по каждому страховому случаю. Общий размер страховой премии составляет 250 000 руб. Договор вступает в силу с 00:00 01.01.2012 и действует до 24:00 31.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
217. Дополнение № 42 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки газа в 2012 г. составляет 39 987,867 млн м³; в 2013 г. – 29 437,019 млн м³; в 2014 г. – 24 892,808 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
218. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 53 721 051 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 52 026 334 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 48 669 796 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
219. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы за период с 31.10.2011 по 31.12.2011 – 8 641 741 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 4 251 471 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.10.2012 по 29.10.2012 – 3 977 183 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серда. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
220. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за период с 31.10.2011 по 31.12.2011 – 3 362 777 руб.; сумма ежемесячной арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за январь – сентябрь 2012 г. – 1 654 391 руб.; сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за период с 01.10.2012 по 29.10.2012 – 1 547 656 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серда. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
221. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы за период с 31.10.2011 по 31.12.2011 – 1 943 151 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 955 938 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.10.2012 по 29.10.2012 – 894 265 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серда. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
222. Договор аренды имущества с ООО «Газпром межрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2012 – 200 730 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 96 389 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 90 170 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

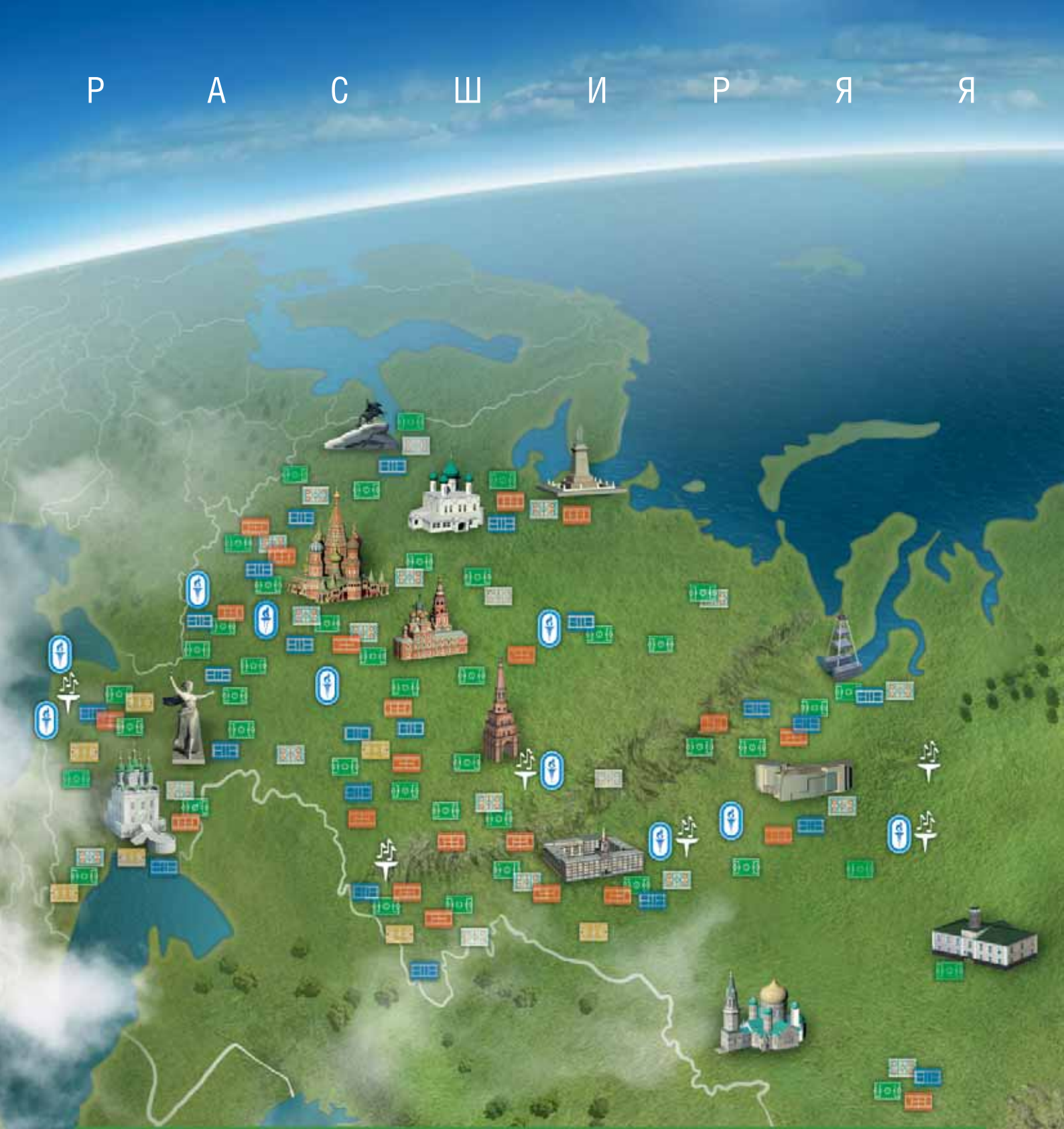
223. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром нефть». Сумма арендной платы за период до 01.01.2012 – 999 639 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 484 845 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 453 565 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Крутлов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
224. Договор аренды имущества с ОАО «Востокгазпром». Сумма арендной платы за период до 01.01.2012 – 33 282 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 16 381 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 15 324 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середя, К.Г. Селезнев, А.В. Крутлов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
225. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром космические системы». Сумма арендной платы за период до 01.12.2011 – 563 150 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2011 г. – сентябрь 2012 г. – 536 165 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 501 574 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
226. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром инвест Юг». Сумма арендной платы за период до 01.01.2012 – 822 945 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь – сентябрь 2012 г. – 400 296 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 374 470 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.
227. Договор возмездного оказания консультационных услуг с ГПБ (ОАО). Поскольку ОАО «Газпром» совместно с иностранными партнерами Total S.A. и Statoil ASA реализуют первую фазу разработки Штокмановского газоконденсатного месторождения (далее – проект), для реализации которого планируется привлечение внешнего долгового финансирования, ГПБ (ОАО) окажет ОАО «Газпром» следующие консультационные услуги: – по содействию в подготовке окончательного инвестиционного решения по проекту; – по содействию в проработке контрактной структуры проекта, контрактного оформления участия ОАО «Газпром» в проекте с учетом его коммерческих интересов, а также по координации работы финансового консультанта проектной компании и внешних консультантов ОАО «Газпром»; – по организации финансирования проекта с ограниченным регрессом, а также иные услуги по соглашению Сторон. Срок оказания услуг – с 01.04.2009 по 31.03.2013. Стоимость услуг включает в себя: – ежемесячное вознаграждение ГПБ (ОАО) в размере рублевого эквивалента 60 000 долл. за один календарный месяц; – вознаграждение 1 в размере рублевого эквивалента 230 000 долл., выплачиваемых после представления проекта основных условий промежуточного финансирования со стороны ОАО «Газпром», компаний Total S.A. и Statoil ASA в виде акционерных займов и/или займов, предоставленных банками под гарантии ОАО «Газпром», компаний Total S.A. и Statoil ASA; – вознаграждение 2 в размере рублевого эквивалента 300 000 долл., выплачиваемых после представления ОАО «Газпром» финансово-экономической модели ОАО «Газпром»; – вознаграждение 3 в размере рублевого эквивалента 300 000 долл., выплачиваемых после представления отчета о вариантах финансирования; – вознаграждение 4 в размере рублевого эквивалента 400 000 долл., выплачиваемых после подписания соглашения акционеров между ОАО «Газпром» и компаниями Total S.A. и Statoil ASA; – вознаграждение 5 в размере рублевого эквивалента 500 000 долл., выплачиваемых после подписания с организаторами финансирования основных условий финансирования; – вознаграждение 6 в размере рублевого эквивалента 400 000 долл., выплачиваемых после представления информационного меморандума проекта; – результирующее вознаграждение, которое состоит из: рублевого эквивалента суммы, составляющей 0,15 % от суммы всех кредитов (за исключением займов, предоставленных ОАО «Газпром» компаниями Total S.A. и Statoil ASA, и кредитов, предоставленных под распространяющиеся на весь срок кредита гарантии ОАО «Газпром», компаний Total S.A. и Statoil ASA либо в рамках финансирования части собственного капитала, либо в рамках промежуточного финансирования), привлеченных для финансирования проекта на сумму до 5 000 000 000 долл. включительно, и рублевого эквивалента суммы, составляющей 0,17 % от суммы всех кредитов (за исключением займов, предоставленных ОАО «Газпром» компаниями Total S.A. и Statoil ASA, и кредитов, предоставленных под распространяющиеся на весь срок кредита гарантии ОАО «Газпром», компаний Total S.A. и Statoil ASA либо в рамках финансирования части собственного капитала, либо в рамках промежуточного финансирования), привлеченных для финансирования проекта на сумму свыше 5 000 000 000 долл., – за вычетом: – сумм, выплаченных ГПБ (ОАО) в качестве вознаграждений 2 – 6; – сумм, выплаченных в качестве ежемесячного вознаграждения, до момента расчета результирующего вознаграждения, но не более чем за 24 месяца. Результирующее вознаграждение выплачивается после вступления в силу кредитной документации по проекту и является общим вознаграждением за оказанные в течение срока действия договора услуги, в результате чего стало возможным получение определенной суммы кредита. Кроме того, ОАО «Газпром» возмещает ГПБ (ОАО): – обоснованные и документально подтвержденные расходы ГПБ (ОАО), связанные с оплатой услуг привлеченных ГПБ (ОАО) от своего имени и за свой счет по письменному согласованию с ОАО «Газпром» профессиональных консультантов (кроме финансовых). Расходы на привлечение юридического консультанта не будут превышать суммы в размере рублевого эквивалента 1 000 000 долл. Предельный размер вознаграждения других профессиональных консультантов (кроме финансовых), в случае необходимости их привлечения, будет установлен Сторонами путем письменного согласования; – обоснованные и документально подтвержденные накладные расходы ГПБ (ОАО) в сумме, не превышающей рублевым эквивалентом 30 000 долл. за каждый календарный квартал оказания услуг. В случае превышения лимита ГПБ (ОАО) обязан письменно согласовать с ОАО «Газпром» размер таких расходов. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Крутлов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.01.2012 № 1920.

228. Дополнительное соглашение № 3 к договору займа от 05.06.2008 № 0608 с ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в связи с внесением изменений в договор займа в части продления срока возврата суммы основного долга и уплаты процентов за пользование денежными средствами. Срок возврата суммы основного долга – не позднее 25.12.2012. Проценты, начисляемые по договору за период с 26.12.2009 по 25.12.2012, уплачиваются ООО «ЦентрКаспнефтегаз» одновременно в дату возврата суммы основного долга – 25.12.2012. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.01.2012 № 1921.
229. Дополнительное соглашение № 2 к договору займа от 29.05.2007 № ЦКНГ-0507 с ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в связи с внесением изменений в договор займа в части продления срока возврата суммы основного долга и уплаты процентов за пользование денежными средствами. Срок возврата суммы основного долга – не позднее 25.12.2012. Проценты, начисляемые по договору за период с 26.12.2009 по 25.12.2012, уплачиваются ООО «ЦентрКаспнефтегаз» одновременно в дату возврата суммы основного долга – 25.12.2012. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.01.2012 № 1922.
230. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ООО «Газпром инвестпроект». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпром инвестпроект» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром» – Газпром, Gazprom и Г, зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:
- на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
 - при выполнении работ, оказании услуг, включая разработку месторождений нефти и газа, строительство нефтепроводов и газопроводов;
 - на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот;
 - в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
 - в печатях Лицензиата;
 - в сети Интернет;
 - в фирменном наименовании Лицензиата.
- Лицензионное вознаграждение устанавливается в виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, В.А. Голубев, О.П. Павлова, Е.А. Васильева, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
231. Договор купли-продажи недвижимого имущества ОАО «Газпром» с ОАО «Газпромрегионгаз». Стоимость имущества – 5 151 234,14 руб., кроме того НДС – 927 222,15 руб. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.12.2010 № 1703.
232. Договор купли-продажи недвижимого имущества ОАО «Газпром» с ОАО «Газпромрегионгаз». Стоимость имущества – 136 859 593,87 руб., кроме того НДС – 24 634 726,90 руб. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.12.2010 № 1705.
233. Договор купли-продажи недвижимого имущества ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром газораспределение». Стоимость имущества – 98 217 220,47 руб., кроме того НДС – 17 679 099,68 руб. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.03.2011 № 1726.

Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2011 г.

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
А.Н. Козлов	09.12.2011	Отчуждение	51 270
О.П. Павлова	29.12.2011	Отчуждение	33 493
В.В. Русакова	28.12.2011	Отчуждение	27 906
И.Ю. Федоров	05.08.2011	Приобретение	22 220

Р А С Ш И Р Я Я



НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ ГАРМОНИЧНОГО РАЗВИТИЯ

Программа «Газпром – детям» –
крупнейший социальный проект компании.



Программа охватывает **72 региона страны**. С 2007 по 2011 годы на ее реализацию было направлено около **13 млрд руб.** В рамках программы построено и реконструировано **714 спортивных объекта**. Регулярно проводятся корпоративные фестивали «Факел» и спартакиады общества.



Населенные пункты, где построены объекты в рамках Программы «Газпром – детям»



Фестиваль «Факел»



Спартакиада ОАО «Газпром»

Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации

Реализация инвестиционной программы (поручение Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 18.09.2009 № ИШ-П13-5361)

В соответствии с Инвестиционной программой на 2011 г., утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром», фактический объем освоения инвестиций составил в 2011 г. 1 314,8 млрд руб., объем капитальных вложений – 1 122,7 млрд руб., долгосрочных финансовых вложений – 153,14 млрд руб., приобретение в собственность внеоборотных активов – 38,97 млрд руб.

Приоритетами Инвестиционной программы в части расходов на капитальное строительство являлись:

- обустройство Бованенковского месторождения, апт-альбских отложений Ныдинского участка Медвежьего ГКМ, ачимовских залежей Уренгойского НГКМ, обустройство Кшукского, Нижне-Квакчикского и Киринского месторождений;
- реализация газотранспортных проектов, в том числе строительство систем магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок, газопроводов Грязовец – Выборг, Починки – Грязовец, «СРТО – Торжок», ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток, газопровода от берегового технологического комплекса Киринского месторождения до головной компрессорной станции «Сахалин»;
- развитие системы подземного хранения газа.

Основные направления долгосрочных финансовых вложений на 2011 г. были связаны с участием ОАО «Газпром» в проектах освоения Штокмановского и Приразломного месторождений, строительства газопроводов «Северный поток» и «Южный поток», а также с проектами в сфере электроэнергетики, в том числе по сооружению Адлерской ТЭС.

Финансирование Инвестиционной программы ОАО «Газпром» составило в 2011 г. 1 250,98 млрд руб., из которых 1 166,9 млрд руб. – собственные средства ОАО «Газпром».

Реализация стратегии в области энергосбережения и энергоэффективности (п. 8 поручения Правительства Российской Федерации от 18.06.2008 № ИШ-П9-3772)

Проблематика энергосбережения и повышения энергетической эффективности ежегодно находит отражение в планах работы Совета директоров ОАО «Газпром». По итогам рассмотрения в феврале 2011 г. вопроса о мерах по внедрению в процессы деятельности ОАО «Газпром» энергосберегающих технологий Совет директоров в целях снижения издержек при добыче и транспортировке газа поручил Председателю



Подробнее в разделе
«Энергосбережение
и энергоэффективность».

Правления обеспечить приоритетное финансирование энергосберегающих технологий (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.02.2011 № 1713).

Кроме того, в апреле 2011 г. Советом директоров были подведены итоги реализации программ энергосбережения ОАО «Газпром» в газодобывающих и газотранспортных обществах ОАО «Газпром» в 2002–2010 гг. (решение Совета директоров от 19.04.2011 № 1794). Также проведено рассмотрение подготовленных Концепции энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на 2011–2020 гг. и Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на 2011–2013 гг., по итогам которого Председателю Правления поручено обеспечить достижение целевых показателей энергоэффективности, предусмотренных данными документами (решение Совета директоров от 19.04.2011 № 1795).

Увеличение закупок продукции российского производства

В рамках Энергетической стратегии России на период до 2030 г. (Распоряжение Правительства России от 13.11.2009 № 1715-р) поддержка российских производителей является одной из приоритетных задач ОАО «Газпром». Проводится работа по привлечению отечественных производителей к участию в программе импортозамещения ОАО «Газпром» и освоению производства нового высокотехнологического оборудования.

ДОЛЯ МТР ОТЕЧЕСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА В ПОСТАВКАХ, ПРОИЗВЕДЕННЫХ ООО «ГАЗПРОМ КОМПЛЕКТАЦИЯ»

Номенклатура	2006	2007	2008	2009	2010	2011
МТР отечественного производства	85,3 %	87,9 %	88,3 %	91,8 %	90,5 %	94,4 %
МТР импортного производства	14,7 %	12,1 %	11,7 %	8,2 %	9,5 %	5,6 %

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 14.09.2009 № 4299п-П13 Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 09.06.2010 № 1601 организована работа по проведению тендеров ОАО «Газпром» и его дочерними обществами среди российских металлургических и трубных компаний на поставку российской металлопродукции и труб в объемах, пропорциональных доле участия российской стороны в проектах по развитию газотранспортной сети.

Разработка стратегии развития (протокол совещания у Председателя Правительства Российской Федерации от 03.08.2010 № 4)

В ОАО «Газпром» функционирует хорошо налаженная и современная система планирования. Компанией формируются долгосрочные и среднесрочные программы развития, в том числе по отдельным направлениям деятельности, которые включают значения стратегических целевых показателей по годам, планы ввода производственных мощностей, финансово-экономические показатели деятельности, а также информацию, необходимую для бюджетного планирования ОАО «Газпром».

Также регулярно разрабатывается Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес) с целью определения оптимального варианта развития ОАО «Газпром», обеспечивающего достижение стратегических целевых показателей и максимизацию системного экономического эффекта деятельности.

Решения Совета директоров ОАО «Газпром» по вопросам обеспечения информационной открытости закупочной деятельности и переходе на проведение закупок в электронном виде (директивы Председателя Правительства Российской Федерации от 06.12.2010 № 6464п-П13 и от 16.06.2011 № 2828п-П13)

Во исполнение директив Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 06.12.2010 № 6464п-П13 и от 16.06.2011 № 2828п-П13, решений Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.03.2011 № 1738 и от 21.06.2011 № 1846 выполнено следующее.

- Определен и направлен в Минэкономразвития России перечень товаров, работ, услуг, закупку которых рекомендуется проводить в ОАО «Газпром» в электронном виде, в том числе путем электронного аукциона.
- В 2011 г. ОАО «Газпром» и компаниями *Группы Газпром* проводились закупки в форме электронного аукциона, в том числе была проведена крупная многопрофильная закупка на сумму 11,5 млрд руб. (с НДС). Предметом аукциона было право заключения договора на оказание финансовой аренды (лизинга) различного оборудования.
- ОАО «Газпром» регулярно представляет отчеты об итогах закупочной деятельности в Совет директоров ОАО «Газпром», Минэнерго России, Росстат, информация размещается на Межведомственном Портале Росимущества.
- На сайте ОАО «Газпром» размещаются план открытых конкурентных закупок, анонсы закупок, извещения и документация, подробная информация о проводимых закупках. Также на сайте доступны результаты открытых конкурентных закупок и сведения о договорах, заключенных по их итогам.

Сведения о выплатах вознаграждения руководящему составу (поручение Правительства Российской Федерации от 08.04.2010 № ИШ-П13-2232)

Информация о выплатах вознаграждения членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления ОАО «Газпром» в 2011 г. приведена в разделе «Корпоративное управление».

Решения по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении и учету результатов такого снижения в качестве ключевого показателя оценки эффективности работы организаций и их руководителей (пп. «е» п. 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации от 02.04.2011 № Пр-846)

В рамках исполнения поручений утверждена Методика расчета показателя снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции. Документ направлен в федеральные органы исполнительной власти.

В целях обеспечения реализации Методики в ОАО «Газпром» изданы приказы «Об организации работы по формированию показателей снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг)» от 29.12.2011 № 405 и «О мерах по оптимизации затрат Общества в 2012 году» от 29.12.2011 № 406.

Для усиления взаимосвязи вознаграждения руководителей ОАО «Газпром» с ключевыми показателями деятельности компании принято решение о включении в перечень общекорпоративных ключевых показателей деятельности, используемых в системе годового бонуса, пятого показателя – «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг)». Подготовлены материалы для выне-

сения на рассмотрение Совета директоров ОАО «Газпром» вопроса «О внесении дополнений в систему ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «Газпром» и изменений в Положение о вознаграждении руководящего состава Общества, связанных с достижением показателя снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг)». Совет директоров ОАО «Газпром» принял соответствующее решение 05.03.2012.

Страхование ответственности независимых директоров – представителей интересов государства в органах управления акционерных обществ (поручение Президента Российской Федерации от 03.08.2011 № Пр-2206)



Подробнее в разделе
«Корпоративное управление».

Страхование ответственности членов Совета директоров ОАО «Газпром», в том числе удовлетворяющих критериям независимости, осуществляется с 2008 г. и обеспечивает возмещение вреда акционерам, кредиторам или иным лицам, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Стимулирование развития механизмов экологической ответственности, базирующихся на международных стандартах (пп. «л» п. 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 06.06.2010 № Пр-1640)



Подробнее в разделе
«Охрана окружающей среды».

В октябре 2011 г. Советом директоров ОАО «Газпром» рассмотрена Экологическая политика ОАО «Газпром». По итогам заседания принято решение рекомендовать ее использование в компаниях Группы Газпром.

Разработка Программы инновационного развития (перечни поручений Президента Российской Федерации от 04.01.2010 № Пр-22 и от 07.02.2011 № Пр-307)



Подробнее в разделе
«Инновационная
деятельность».

В ОАО «Газпром» разработана Программа инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г. Программа согласована с Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минобрнауки России, одобрена 31.05.2011 на заседании Рабочей группы по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям (Протокол № 20-АК) и утверждена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.06.2011 № 1825.



Подробнее в разделе
«Транспортировка, хранение
и газораспределение».

Реализация газотранспортных проектов

В соответствии с п. 3 части II протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 01.09.2008 № ВП-П16-17пр в сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый этап первого пускового комплекса газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток

В соответствии с п. 5 поручения Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 11.08.2009 № ВП-П2-4776 ОАО «Газпром» ежеквартально направляется информация в Минэнерго России для подготовки доклада в Правительство Российской Федерации о ходе реализации проекта «Южный поток».

В соответствии с поручением заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 10.05.2009 № ИС-П9-2550 о подготовке ежеквартальных докладов о выполнении задач, поставленных Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым (№ Пр-1034 от 28.04.2009, п. 7 (Поручить ОАО «Газпром» проработать возможность прохождения трассы морского участка газопровода «Южный поток» в турецкой зоне Черного моря) и п. 8 (Поручить ОАО «Газпром» ускорить проработку технологических решений в рамках технико-экономического обоснования проекта «Южный поток», представить в Правительство Российской Федерации соответствующий доклад и сетевой график реализации проекта)) ОАО «Газпром» ежеквартально направлялась в Минэнерго России требуемая информация.

В рамках поручения заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 19.09.2011 № ИС-П2-6616 ОАО «Газпром» ежемесячно направляется информация о ходе работ по морской части проекта «Южный поток» в исключительной экономической зоне Турецкой Республики.

Подготовка предложений по корректировке Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения российских потребителей, а также возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона

В рамках п. 6 поручения Правительства Российской Федерации от 19.03.2011 № ВП-П9-16пр в 2011 г. в ОАО «Газпром» организована работа по подготовке предложений по корректировке Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения российских потребителей, а также возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Работа проводилась в рамках рабочей группы, созданной при Минэнерго России. Итоговые предложения были доложены Министерством энергетики Российской Федерации на заседании Правительства Российской Федерации 28.12.2011.

Использование попутного нефтяного газа

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации от 15.11. 2011 № Пр-3399 ОАО «Газпром» завершило оформление технической документации по проекту «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении» для последующего совершения операций с углеродными единицами. Техническая документация по утилизации попутного нефтяного газа приведена в соответствие с изменившимися требованиями законодательства, подготовлена инвестиционная декларация, получено положительное экспертное заключение независимой аудиторской компании. Указанная документация направлена в ОАО «Сбербанк России» 06.12.2011. Приказом Минэкономразвития России от 20.01.2012 № 20 ука-

занный проект включен в перечень проектов, осуществляемых в соответствии со ст. 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата.

В соответствии с перечнем поручений Председателя Правительства Российской Федерации от 10.08.2008 № ПР-1461 по реализации задачи измерений попутного нефтяного и природного газа, включая факельные установки на объектах добычи, в рамках Инвестиционной программы ОАО «Газпром» ведется проектирование узлов измерений сжигаемого газа в дочерних обществах.

Освоение ресурсов метана угольных пластов

В рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 16.09.2000 № Пр-1827 и от 26.09.2007 № Пр-1738 ОАО «Газпром» совместно с администрацией Кемеровской области реализует инновационный проект добычи метана из угольных месторождений в Кузбассе, конечной целью которого является промышленная добыча метана угольных пластов.

Освоение ресурсов углеводородов континентального шельфа России

В рамках исполнения поручения заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина № ИС-П9-3073 о проработке предложений Минприроды России по подготовке программы разведки континентального шельфа Российской Федерации и разработки его минеральных ресурсов в Роснедра направлена информация о работах на континентальном шельфе Российской Федерации в 2011 г., а также предложения ОАО «Газпром» по лицензированию участков недр континентального шельфа Российской Федерации на период до 2020 г.

Во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 28.04.2011 № ДК-П13-2776 ОАО «Газпром» детально проработаны вопросы, связанные с созданием особой экономической зоны в Мурманской области. Целью ее создания является развитие проекта комплексного освоения Штокмановского ГКМ за счет более благоприятных условий осуществления предпринимательской деятельности. Позиция ОАО «Газпром» по данному вопросу представлена в Министерство экономического развития Российской Федерации.



Подробнее в разделе
«Разведка и добыча».

Информация, размещенная на интернет-сайте ОАО «Газпром»

- Сведения о членах Ревизионной комиссии ОАО «Газпром»
- Информация о проведении заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» в 2011 г.
- Информация о проведении заседаний Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту в 2011 г.
- Информация о судебных разбирательствах по искам о взыскании задолженности, не оконченных по состоянию на 31 декабря 2011 г.
- Информация об участии ОАО «Газпром» в уставных капиталах сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2011 г.

АДРЕСА И КОНТАКТЫ

Полное наименование

Открытое акционерное общество «Газпром»

Сокращенное наименование

ОАО «Газпром»

Место нахождения

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

Почтовый адрес: ул. Наметкина, д. 16, г. Москва, ГСП-7, 117997

Телефон: (495) 719-30-01 (справочный). Факс: (495) 719-83-33

Адрес страницы в сети Интернет

www.gazprom.ru

Адрес электронной почты

gazprom@gazprom.ru

Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ

выдано УМНС России по г. Москве 02.08.2002, ОГРН – 1027700070518

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 7736050003

Отдел по работе с акционерами

Бородина Ольга Игоревна

Телефон: (495) 719-49-86, 719-26-01. Факс: (495) 719-39-37

E-mail: O.Borodina@adm.gazprom.ru

Отдел по работе с инвесторами

Баранов Андрей Витальевич

Телефон: (495) 719-25-89. Факс: (495) 719-35-41

E-mail: A.Baranov@gazprom.ru

Аудитор ОАО «Газпром»

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

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

Место нахождения и почтовый адрес: Российская Федерация, ул. Бутырский Вал, д. 10, г. Москва, 125047

Телефон: (495) 967-60-00. Факс: (495) 967-60-01

Регистратор

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор –

Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)

Место нахождения и почтовый адрес: Российская Федерация,

ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, г. Москва, 117420

Телефон: (495) 719-39-29. Факс: (495) 719-45-85

Настоящий Годовой отчет предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «Газпром» от «22» мая 2012 г. № 1989.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева