

МИССИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

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

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ОАО «ГАЗПРОМ»

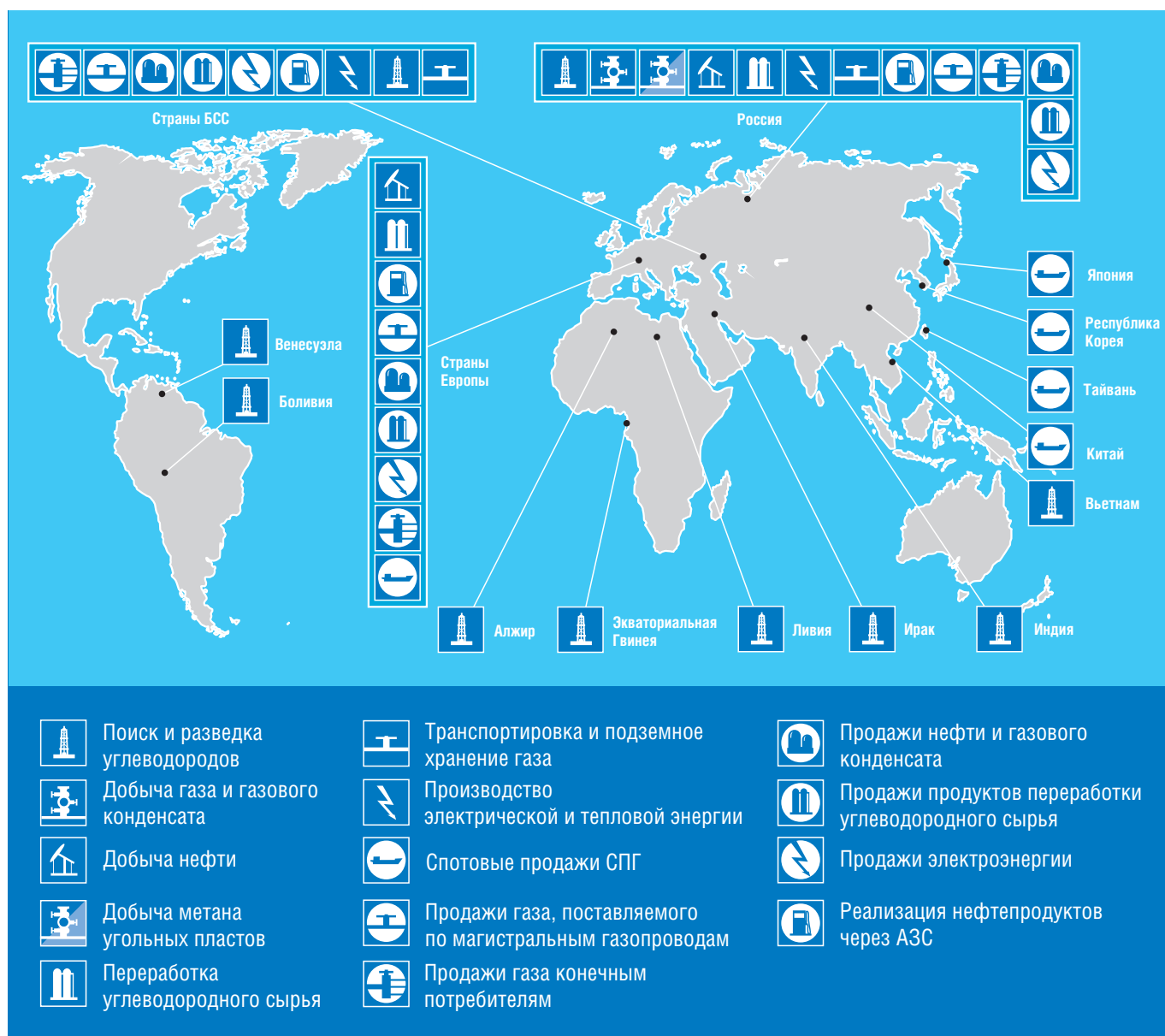
Стратегической целью является становление ОАО «Газпром» как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.

ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ ОАО «ГАЗПРОМ»

- повышение эффективности основной деятельности;
- 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.

ОАО «ГАЗПРОМ» – ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ МИРА

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ В 2010 Г.





РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

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

18 % доля в мировых запасах газа	2,88 коэффициент восполнения запасов нефти и газового конденсата
70 % доля в российских запасах газа	17 % увеличение разведанных запасов нефти и газового конденсата по сравнению с оценкой на 31 декабря 2005 г.
1,08 коэффициент восполнения запасов газа	9 % доля в российской добыче нефти и газового конденсата
15 % доля в мировой добыче газа	5 941 величина фонда действующих нефтяных эксплуатационных скважин в России
78 % доля в российской добыче газа	
6 806 величина фонда действующих газовых эксплуатационных скважин в России	



ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ ГАЗА

- Крупнейшая в мире газотранспортная система (ГТС)
- Развитая инфраструктура подземных хранилищ газа (ПХГ) на территории России и доступ к мощностям ПХГ

161,7 тыс. км протяженность магистральных газопроводов Единой системы газоснабжения России	65,4 млрд м³ суммарная активная емкость 25 объектов подземного хранения газа на территории России
661,2 млрд м³ объем газа, транспортированный по ГТС на территории России	2,5 млрд м³ доступ к активной емкости ПХГ за рубежом



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	14 % доля в общем объеме переработки нефти в России
52,5 млрд м³ мощности по переработке газа	78 % глубина переработки нефти
	75,4 млн т мощности по переработке нефти и газового конденсата

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

■ Лидер по установленной мощности и производству электроэнергии в России

17 % доля в российской генерации
электроэнергии

36,0 ГВт установленная мощность
82 электростанций на территории России

МАРКЕТИНГ

■ Основной поставщик газа российским потребителям и в страны БСБ

■ 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

7 % доля в общем объеме экспорта
российской нефти в дальнее зарубежье

23 % доля на европейском
рынке газа

23,5 млн т объем реализации продуктов
переработки за рубеж,
превысивший на 19 % уровень 2008 г.

1,82 млн т объем реализации СПГ,
превысивший в 4 раза
уровень 2008 г.

9 % доля продаж нефтепродуктов через
сеть АЗС в общем объеме продаж
продуктов переработки

Примечание. Если не указано иное, показатели приведены за 2010 г. или по состоянию на 31 декабря 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
Показатели Группы Газпром	8
Показатели ОАО «Газпром»	10
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»	
И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»	12
ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ	14
ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ	20
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»	26
Совет директоров ОАО «Газпром»	26
Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности	29
Правление ОАО «Газпром»	35
Вознаграждение членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром»	40
Страхование ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»	40
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	44
Разведка и добыча	44
Транспортировка, хранение и газораспределение	57
Переработка	69
Электроэнергетика	73
Маркетинг	77
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ	89
Охрана окружающей среды	89
Промышленная безопасность и охрана труда	95
Энергосбережение и энергоэффективность	97
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	99
Управление человеческим капиталом	99
Социальные проекты	101

АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ	103
Акционерный капитал	103
Рынок акций и капитализация	104
Дивиденды	106
Корпоративное управление	107
Управление активами и совершенствование внутрикорпоративной структуры	115
Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	117
Основные факторы риска	120
ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	131
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	134
Перечень заключенных в 2010 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»	134
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2010 г.	177
Информация, размещенная на интернет-сайте ОАО «Газпром»	177
АДРЕСА И КОНТАКТЫ	178

Примечания

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. 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.

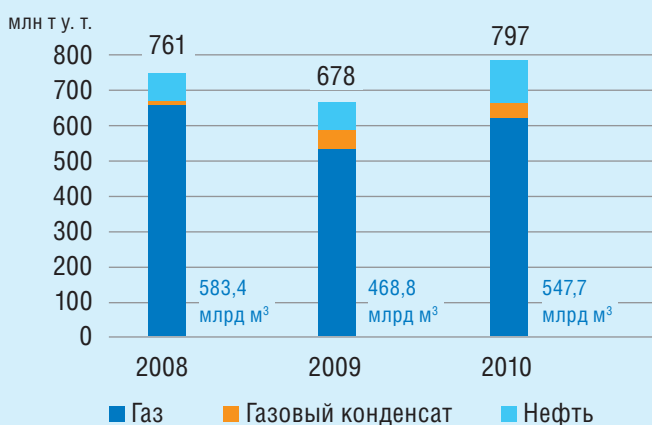
Годовой отчет содержит в том числе информацию, касающуюся производственно-хозяйственной деятельности *Группы Газпром* в будущем, основанную на прогнозах и оценках руководства *Газпрома*, сделанных исходя из текущей ситуации. Фактические результаты деятельности в силу влияния различных объективных факторов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

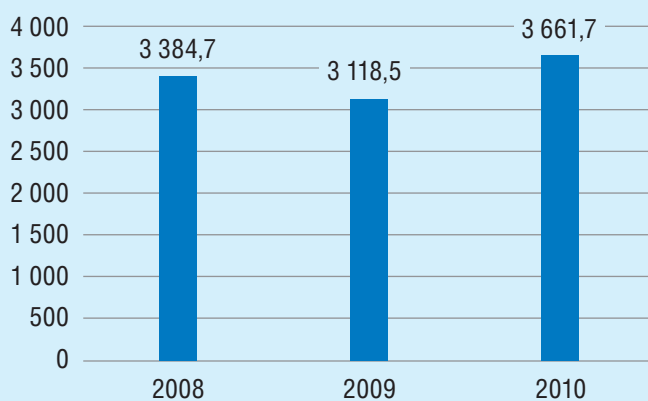
ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

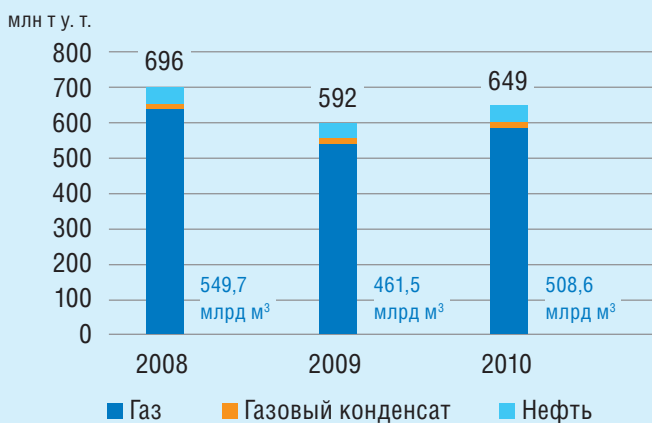
**Прирост запасов углеводородов
за счет ГРП**



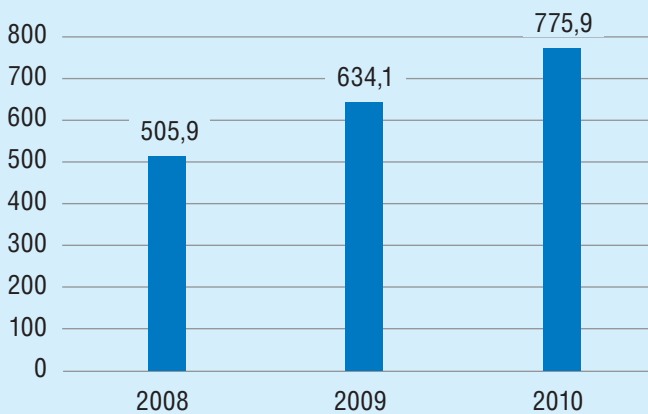
**Выручка
от продаж, млрд руб.**



**Добыча
углеводородов**



**Чистая прибыль,
млрд руб.**



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

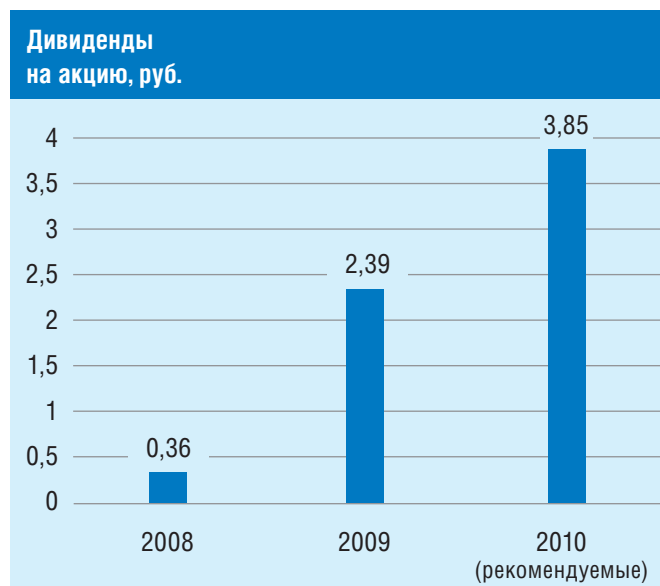
	2008	2009	2010	Изменение 2010/2009
Добыча газа, млрд м ³	549,7	461,5	508,6	10,2 %
Добыча конденсата, млн т	10,9	10,1	11,3	11,9 %
Добыча нефти, млн т	32,0	31,6	32,0	1,3 %
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	38,4	30,4	33,6	10,5 %
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	40,1	44,3	50,2	13,3 %
Продажи газа в России, млрд м ³	287,0	262,6	262,1	-0,2 %
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	167,6	148,3	148,1	-0,1 %
Продажи газа в страны БСС, млрд м ³	96,5	67,7	70,2	3,7 %

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	2008	2009*	2010	Изменение 2010/2009
Выручка от продаж, млн руб.	3 384 730	3 118 462	3 661 699	17,4 %
Прибыль от продаж, млн руб.	1 257 493	844 499	1 166 353	38,1 %
Чистая прибыль, млн руб.	505 920	634 119	775 933	22,4 %
Объем капитальных вложений, млн руб.	674 113	634 976	883 310	39,1 %

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

ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ГАЗПРОМ»



Финансовые показатели				
	2008	2009 *	2010	Изменение 2010/2009
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	2 507 010	2 486 941	2 879 390	15,8 %
Прибыль от продаж, млн руб.	895 626	553 269	822 357	48,6 %
Чистая прибыль, млн руб.	173 022	624 613	364 577	-41,6 %
Чистые активы**, млн руб.	4 782 599	5 881 094	6 189 150	5,2 %
Чистые активы на 1 акцию, руб.	202	248	261	5,2 %
Прибыль на 1 акцию, руб.	7,31	26,38	15,40	-41,6 %
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	0,36	2,39	3,85	61,1 %

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

** Данные о чистых активах в графе «2009» приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а в графе «2010» – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2010 г.

*** В 2011 г. рекомендовано выделить 91 143,0 млн руб. на выплату дивидендов по итогам 2010 г.

Кредитные рейтинги			
Рейтинговое агентство	Долгосрчный кредитный рейтинг на 31.12.2010 г.	Изменение / подтверждение рейтинга / прогноза в 2010 г.	Дата последнего изменения рейтинга / прогноза
Standard & Poor's	«BBB» (прогноз: стабильный)	Прогноз долгосрчного кредитного рейтинга ОАО «Газпром» повышен с «негативного» на «стабильный».	18.08.2010 г.
Fitch Ratings	«BBB» (прогноз: стабильный)	Прогноз долгосрчного кредитного рейтинга ОАО «Газпром» повышен с «негативного» на «стабильный».	22.01.2010 г.
Moody's	«Baa1» (прогноз: стабильный)	–	03.04.2009 г.

Финансовые коэффициенты и рыночные индикаторы			
	2008 *	2009 **	2010
Рентабельность***			
Рентабельность собственного капитала, %	3,62	10,62	5,89
Рентабельность активов, %	2,80	8,40	4,66
Рентабельность продаж, %	35,72	22,25	28,56
Ликвидность***			
Коэффициент текущей ликвидности	2,73	2,59	2,60
Коэффициент быстрой ликвидности	2,26	2,05	2,17
Финансовая устойчивость			
Коэффициент автономии собственных средств, % ***	77,52	79,12	79,06
Соотношение заемного и собственного капитала, %	21,50	18,41	16,04
Рыночные индикаторы			
Коэффициент цена**** / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	14,86	6,95	12,57
Средняя рыночная капитализация, млрд. долл. *****	241,1	116,5	131,7

* Показатели за 2008 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2008 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2009 г.

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

*** Рассчитано по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/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».

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

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2010 г. был периодом интенсивного восстановления мировой экономики после глобального кризиса. Этот процесс сопровождался ростом потребления природного газа. *Газпром* предполагал такое развитие событий. Нет сомнений, что и прогнозы перспективного увеличения спроса на газ оправдаются в полной мере. Поэтому в минувшем году компания вела активную работу, направленную на обеспечение новых потребностей рынков. *Газпром* развивал ресурсную и добычную базу, газотранспортную инфраструктуру, диверсифицировал регионы добычи и виды продукции. В основу успеха этой деятельности положено активное использование инноваций.

В добыче газа в 2010 г. приоритетным объектом внедрения передовых технологий и решений оставался полуостров Ямал. Строительство эксплуатационных скважин на Бованенковском месторождении велось с применением теплоизолированных труб, что позволило исключить таяние вечной мерзлоты при освоении недр и добыче газа. В рамках проекта *Газпром* использовал новейшие буровые установки отечественного производства. В минувшем году на Бованенково было пробурено 67 эксплуатационных газовых скважин.

Внимание *Газпрома* было сконцентрировано и на развитии добычных проектов на шельфе. Велось обустройство Киринского месторождения в рамках проекта «Сахалин-3», был размещен заказ на изготовление подводного добывающего комплекса. Таким образом, впервые в стране добыча газа будет производиться с использованием подводных технологий. Для России это качественный прорыв в области освоения шельфа.

В сегменте транспортировки газа значимым результатом в 2010 г. стал ввод в эксплуатацию магистрального газопровода Соболево – Петропавловск-Камчатский. Бесперебойные поставки газа в столицу Камчатского края гарантированы во многом благодаря передовым разработкам, внедренным при строительстве газопровода, в частности – по обеспечению его сейсмоустойчивости.

В рамках работы по диверсификации газотранспортных маршрутов в 2010 г. *Газпром* начал строительство уникальной, не имеющей мировых аналогов по основным техническим характеристикам компрессорной станции Портовая, которая обеспечит транспортировку газа по «Северному потоку». Уже проложена первая нитка этого газопровода – самой протяженной подводной магистрали в мире.

Деятельность *Газпрома* по диверсификации ресурсной базы газа в 2010 г. вписала новую страницу в историю отечественной газовой отрасли – на Талдинском месторождении в рамках проекта «Метан Кузбасса» был запущен первый в России промысел по добыче угольного газа. Компания демонстрирует также успехи в работе по диверсификации видов продукции: осенью 2010 г. выведен на проектную мощность первый в России завод по производству СПГ.

Новейшие разработки – неотъемлемая составляющая развития не только газового, но также нефтяного и электроэнергетического бизнесов *Газпрома*. В прошлом году *Газпром нефть* подготовила к запуску проект «Электронное месторождение» – интеллектуальную систему управления разработкой недр. Проект позволит значительно повысить сроки рентабельности освоения месторождений и увеличить коэффициент извлечения нефти. Наибольшее количество инновационных проектов по производству электроэнергии и тепла среди российских компаний имеет *Газпром энергохолдинг*, управляющий генерирующими активами *Группы* на территории России. Эти проекты обеспечат сокращение объемов используемых энергоресурсов при одновременном росте выработки продукции.

Нами создан хороший задел для дальнейшего внедрения передовых технологий и технических решений: в текущем году компания намерена принять Программу инновационного развития ОАО «Газпром». Она определит полный объем необходимых технических, экономических, финансовых и организационных мероприятий для обеспечения потребностей компании в современном оборудовании, технике и технологиях.

Активное развитие всех направлений бизнеса *Газпрома* в тесной увязке с передовыми техническими решениями обеспечивает компании конкурентоспособность на долгосрочную перспективу, успех в реализации стратегии мирового энергетического лидера, увеличение стоимости *Газпрома* и рост доходов его акционеров.

Председатель
Совета директоров

Виктор Зубков

Председатель
Правления

Алексей Миллер

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

ОСВОЕНИЕ УГЛЕВОДОРОДНЫХ РЕСУРСОВ ПОЛУОСТРОВА ЯМАЛ

В рамках мегапроекта «Ямал» осуществлена сварка около 60 % первой нитки газотранспортной системы нового поколения Бованенково – Ухта, в феврале 2011 г. открыто рабочее движение по участку железной дороги Обская – Бованенково от ст. Бованенково до ст. Карская.



Подробная информация представлена в разделах «Разведка и добыча», «Транспортировка, хранение и газораспределение».

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

Началась укладка первой линии газопровода по дну Балтийского моря.



Подробная информация представлена в разделе «Транспортировка, хранение и газораспределение».

РАБОТА НАД ПРОЕКТОМ «ЮЖНЫЙ ПОТОК»

К числу стран, поддерживающих на государственном уровне строительство газопровода, присоединились Хорватия и Австрия.

Определены шаги по вхождению французской компании EDF в проект строительства морского участка газотранспортной системы.

Завершена разработка технико-экономического обоснования (ТЭО) морского участка «Южного потока» и начата подготовка Сводного ТЭО проекта, охватывающего и морскую, и наземные части газопровода.

Зарегистрированы созданные на паритетных началах совместные проектные компании ОАО «Газпром» с Hungarian Development Bank Ltd., с греческой компанией DESFA и Bulgarian Energy Holding EAD.



Подробная информация представлена в разделе «Транспортировка, хранение и газораспределение».

ФОРМИРОВАНИЕ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ НА ВОСТОКЕ РОССИИ

На Востоке России открыты два новых месторождения: газоконденсатное Южно-Киринское и газовое Абаканское.

Сварено в нитку более 80 % общей протяженности первого пускового комплекса газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток.

Введен в эксплуатацию магистральный газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский.

Выведен на проектную мощность завод по производству СПГ, построенный в рамках проекта «Сахалин-2».



Подробная информация представлена в разделах «Разведка и добыча», «Транспортировка, хранение и газораспределение», «Маркетинг».

РАЗВИТИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА СО СТРАНАМИ АТР

Подписаны расширенные основные условия поставок природного газа из России в Китай.

С корейской компанией KOGAS выполнено совместное исследование проекта поставок природного газа из России в Республику Корея.



Подробная информация представлена в разделах «Транспортировка, хранение и газораспределение», «Маркетинг».

РАСШИРЕНИЕ ПРИСУТСТВИЯ НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ

Алжир: на периметре лицензионного участка Эль-Ассель в бассейне Беркин открыты запасы нефти и газа.

Узбекистан: получен промышленный приток природного газа при бурении второй разведочной скважины на площади Джел (плато Устюрт в западном Узбекистане).

Боливия: с компанией Total подписано соглашение о переуступке долей в проекте по геолого-разведочным работам на блоках Ипати и Акио.



Подробная информация представлена в разделе «Разведка и добыча».

РЕАЛИЗАЦИЯ СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫХ ПРОЕКТОВ

Продолжена газификация регионов России, на осуществление которой направлена рекордная сумма – 25,6 млрд руб.

Продолжалось строительство объектов для энергообеспечения зимних Олимпийских игр 2014 г.: установлена первая турбина Адлерской ТЭС, построен морской участок газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи.



Подробная информация представлена в разделах «Транспортировка, хранение и газораспределение», «Электроэнергетика».

РЕАЛИЗАЦИЯ ИННОВАЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ДОБЫЧИ ГАЗА ИЗ УГОЛЬНЫХ ПЛАСТОВ

Запущен первый российский промысел по добыче метана из угольных пластов на Талдинском месторождении в Кемеровской области.

С НАК «Нафтогаз Украины» начато рассмотрение вопроса о создании совместного предприятия для добычи метана из угольных пластов на территории Украины.



Подробная информация представлена в разделе «Разведка и добыча».

РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОГО БИЗНЕСА

На Омском НПЗ введена в эксплуатацию крупнейшая в Европе установка изомеризации легких бензиновых фракций «Изомалк-2».

Заключены соглашения о разделе продукции в Экваториальной Гвинее и сервисный контракт на разработку месторождения Бадра (Ирак).



Подробная информация представлена в разделах «Разведка и добыча», «Переработка».

РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Начата проработка объединения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», входящих в Группу Газпром.

Генерирующими компаниями Группы введено 676 МВт новой мощности.

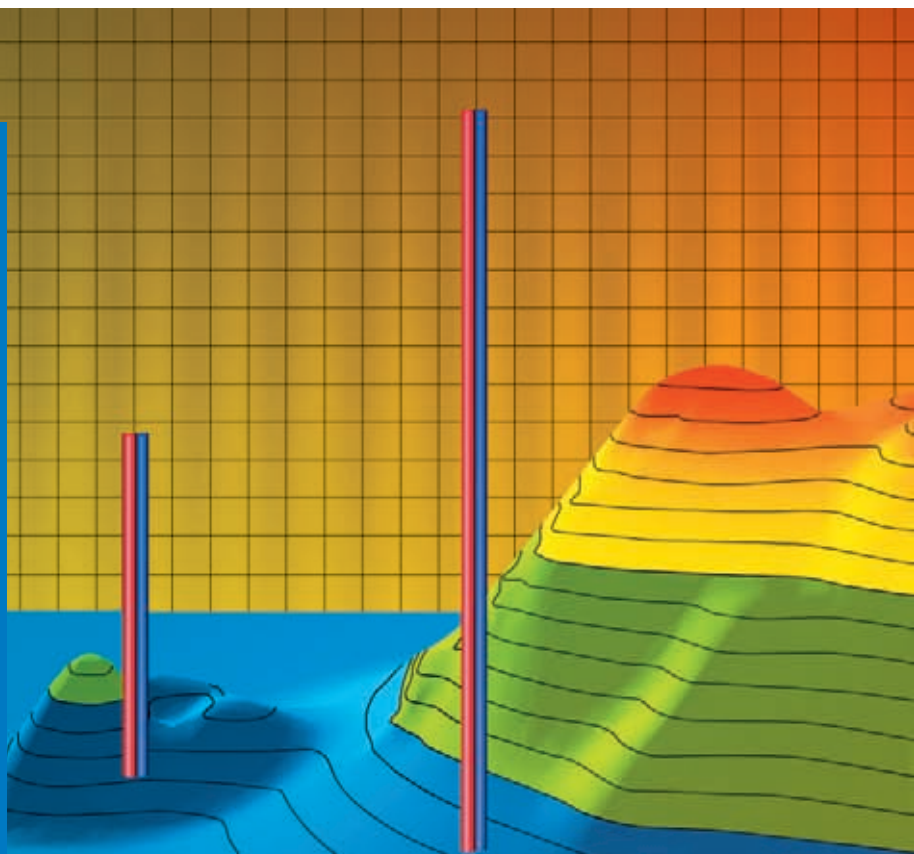
В установленные сроки введен в эксплуатацию второй энергоблок Калининградской ТЭЦ-2.



Подробная информация представлена в разделе «Электроэнергетика».

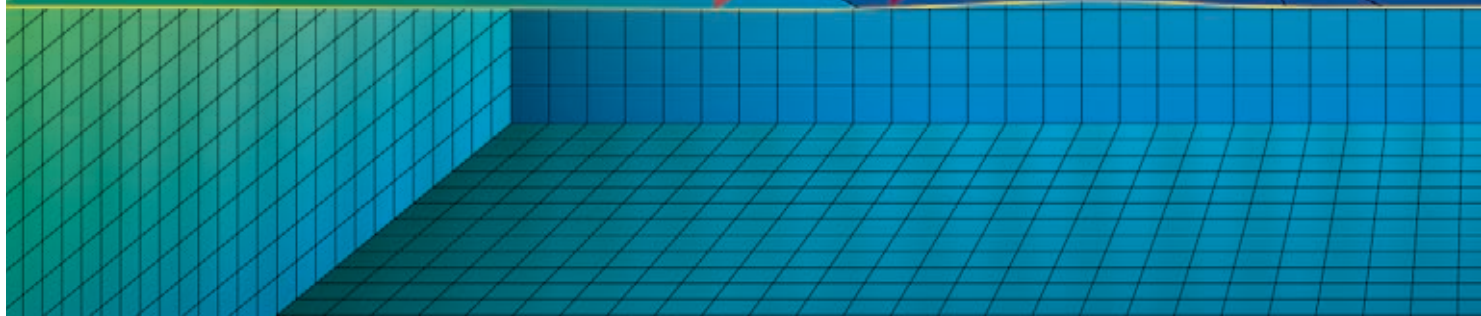
ТЕХНОЛОГИЯ ПОДГОТОВКИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ПРОМЫШЛЕННЫХ КАТЕГОРИЙ

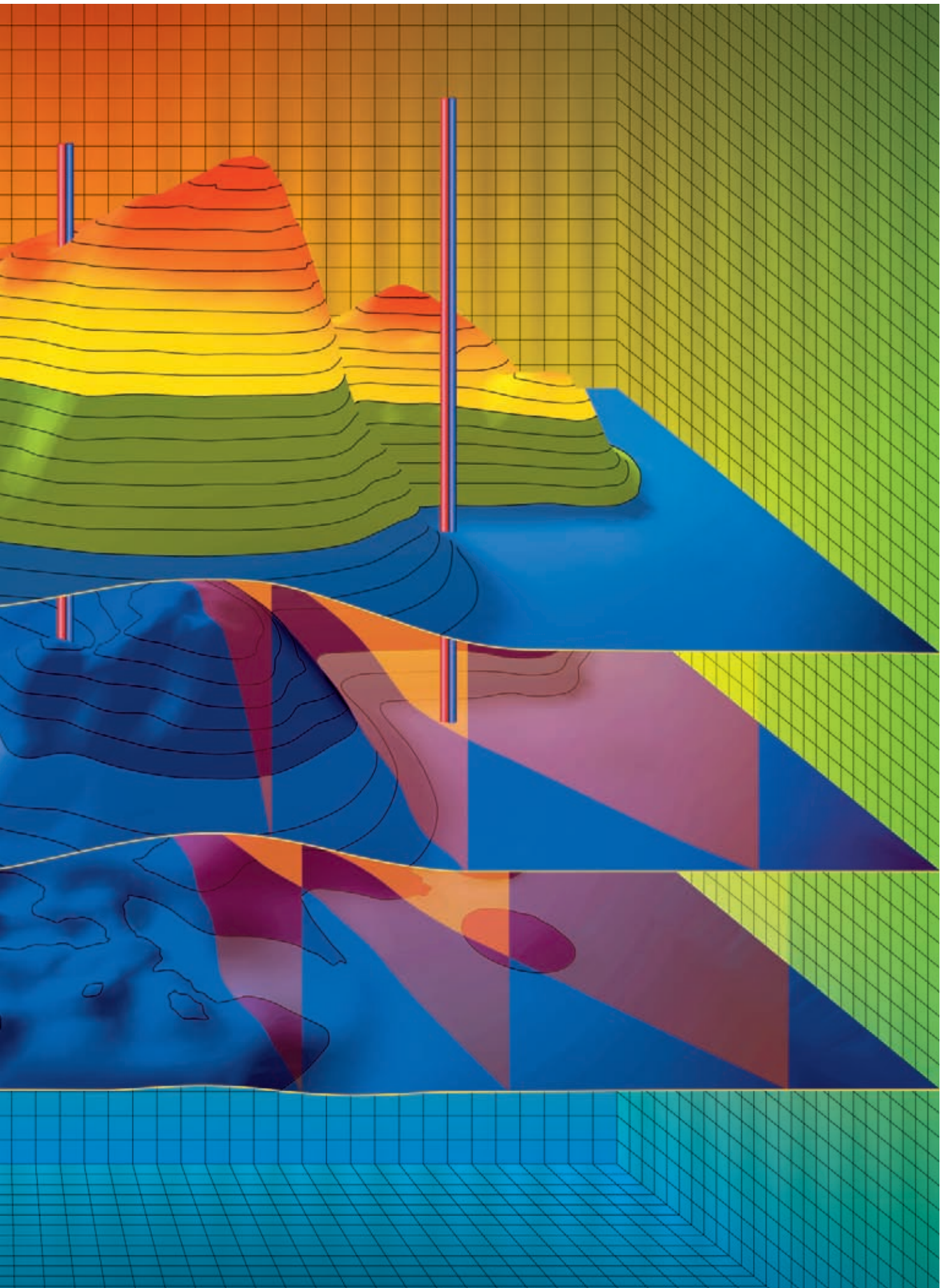
Инновационная технология оценки промышленных запасов углеводородов газовых и газоконденсатных месторождений на основе 3D-моделирования позволяет **впервые в мировой практике** существенно минимизировать объемы дорогостоящего поисково-разведочного бурения. Применена при оценке запасов Штокмановского месторождения.



**ИДЕЯ НЕМНОГОГО СТОИТ,
ПОКА НЕ НАЙДЕТСЯ ТОТ,
У КОГО ЕСТЬ ЭНЕРГИЯ
И УМЕНИЕ ЗАСТАВИТЬ
ЕЕ РАБОТАТЬ.**

УИЛЬЯМ ФЕЗЕР





ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Создание инновационного и эффективного энергетического сектора страны является главной целью Энергетической стратегии России.

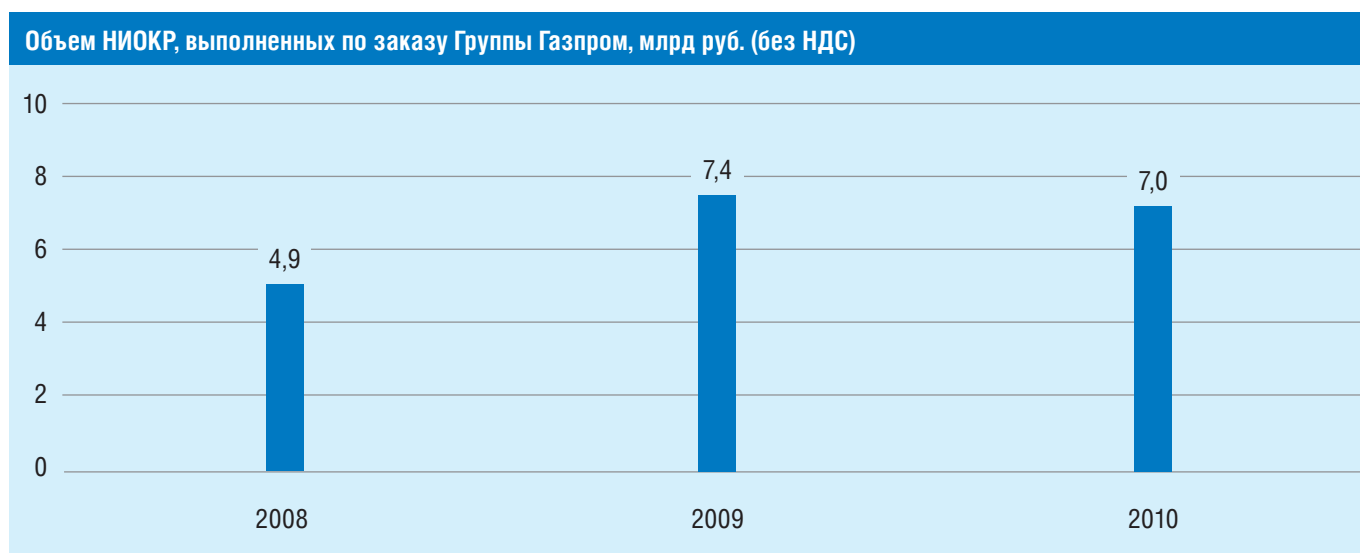
Переход российского энергетического сектора на ускоренное инновационное развитие и новый технологический уклад планируется за счет создания и внедрения новых высокоэффективных технологий, основывающихся на современных достижениях фундаментальной и прикладной науки.

Кроме собственных разработок, ТЭК имеет существенный потенциал и как потребитель инноваций, способствующий развитию смежных отраслей промышленности (машиностроение, трубное производство, строительство судов и плавсооружений и др.) за счет размещения заказов на необходимые энергетике виды материалов и оборудования.

ОАО «Газпром» как одна из ключевых составляющих российского ТЭК рассматривает развитие инновационной активности и повышение технологического уровня компании в качестве приоритетных направлений своей деятельности, так как только на этой основе может быть обеспечено эффективное и устойчивое развитие нефтегазового сектора, а также других секторов российского ТЭК.

ВНЕДРЕНИЕ НОВЕЙШИХ ТЕХНОЛОГИЙ – НЕОБХОДИМОЕ УСЛОВИЕ РЕАЛИЗАЦИИ КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТОВ ГАЗПРОМА

Перспективные проекты *Группы* в области добычи, транспортировки и переработки газа являются стратегически значимыми для экономики страны, отличаются уникальной технической сложностью и не имеют мировых аналогов.



Газпром вкладывает значительные средства в научные исследования и разработки. По этому показателю *Газпром* является лидером среди российских энергетических компаний и входит в десятку ведущих энергетических компаний мира.

Основными результатами исследований и разработок являются:

- экономически эффективное вовлечение в разработку месторождений в новых газодобывающих регионах (акватории Обской и Тазовской губ, полуостровов Ямал, шельфы Баренцева и Карского морей, Восточная Сибирь и Дальний Восток), характеризующихся сложными природно-климатическими и геологическими условиями;
- обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений;

- создание технологий для эффективной разработки малых месторождений газа и нетрадиционных ресурсов, например метана угольных месторождений;
- создание эффективных технологий транспорта газа при повышенных давлениях;
- создание диагностических систем и технических средств нового поколения для поддержания надежности и эффективности объектов Единой системы газоснабжения (ЕСГ);
- создание и вывод на рынок новых видов продукции на основе глубокой переработки углеводородного сырья;
- расширение производства и транспорта сжиженного и сжатого природного газа;
- диверсификация рынков продукции;
- создание энергосберегающих технологий и оборудования.

Большое внимание в этой связи ОАО «Газпром» уделяет развитию и использованию российских высокотехнологичных инноваций. В частности, одним из приоритетов компании при реализации новых проектов производства сжиженного природного газа (СПГ) является увеличение российской составляющей в части применения отечественных оборудования и технологий. Развитие собственной технологии сжижения газа позволит исключить зависимость ОАО «Газпром» от использования в своих проектах зарубежных технологий сжижения, а также создаст возможность поставок оборудования для заводов СПГ российского производства.

Для автономного питания станций катодной защиты, систем связи и телеметрии магистральных трубопроводов разработан первый в России демонстрационный образец принципиально новой экологически чистой энергетической установки на топливных элементах с протонообменной мембраной. В настоящее время организована работа по освоению ее серийного производства. Внедрение установки обеспечит экономию капитальных затрат на приобретение импортных энергоустановок мощностью 3–5 кВт и термоэлектрических генераторов, а также сокращение эксплуатационных затрат за счет экономии газа на собственные нужды.

Инновационная активность в основных видах деятельности

Геолого-разведочные работы. Для повышения эффективности работ и точности прогноза разработки залежей *Группа Газпром* внедряет:

- методы выявления на площади месторождений зон со сложными геокриологическими условиями, влияющими на возникновение осложнений на скважинах при их строительстве и эксплуатации;
- технологии прогнозирования зон развития нефтегазоносных коллекторов на основе построения моделей месторождений.

Разработка месторождений и добыча. В целях повышения эффективности разработки месторождений, в том числе в новых регионах газодобычи, разработаны:

- технология низкотемпературной сепарации и ректификации углеводородов газоконденсатных месторождений (ГКМ);
- конструкция многообъектной наблюдательной скважины для одновременного контроля уровня пластового давления в нескольких эксплуатационных объектах многопластовых нефтегазоконденсатных месторождений (НГКМ);
- технология разработки тонких подгазовых нефтяных оторочек с использованием многоствольных многофункциональных скважин и инициализацией вертикального вытеснения нефти рабочим агентом;
- модель работы газодобывающего промысла как единой термогидравлической системы;
- трубы и соединительные детали для промысловых подводных и сухопутных газопроводов диаметром до 500 мм на давление до 27,5 МПа.

Транспортировка и подземное хранение газа. В целях обеспечения надежности и безопасности транспорта газа, повышения эффективности работы газоперекачивающего оборудования разработаны и применяются:

- газодинамические уплотнения и магнитные подшипники компрессоров природного газа, предназначенные для замены масляных опорно-уплотнительных узлов компрессоров;
- внутритрубные снаряды-дефектоскопы нового поколения с байпасной системой регулирования скорости снаряда в потоке газа и системой обнаружения дефектов труб повышенной точности и достоверности;
- наружные дефектоскопы сканирующего типа, предназначенные для обнаружения и оценки дефектов труб и сварных стыков при капитальном ремонте магистральных газопроводов методом переизоляции;
- трубы и соединительные детали на сверхвысокое давление (22,15 МПа) для обеспечения строительства газопровода Грязовец – Выборг, включая трубопроводную обвязку КС Портовая.

Переработка углеводородного сырья и производство продукции газо- и нефтехимии.

В газопереработке реализуются проекты создания:

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

В целях рационального освоения гелийсодержащих месторождений разрабатываются технологии комплексной переработки сырья с получением СПГ и выделением гелия, а также технологии и 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 внедряются вторичные процессы переработки стабильного газового конденсата и нефти.

Продолжаются также иные проекты:

- разработка технологии переработки высокосернистого мазута на Астраханском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ) с использованием электронно-стимулированного крекинга;
- внедрение сероасфальтобетона при строительстве и ремонте автодорог.

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

- проведена модернизация паросилового блока Рязанской ГРЭС ОАО «ОГК-6» путем надстройки газовой турбиной мощностью 110 МВт производства ОАО «Сатурн – Рыбинские моторы» (увеличение КПД до 45 %);
- продолжается строительство угольного блока с циркулирующим кипящим слоем ЦКС-330 на Новочеркасской ГРЭС, использование которого позволит перевести работу котельного оборудования на несколько принципиально различных сортов угля, в том числе очень низкого качества;
- на производственных объектах ОАО «Газпром» осуществляется внедрение современных детандер-генераторных установок, использующих технологический перепад давления природного газа. Детандер-генераторы обеспечивают выработку дополнительной электрической энергии с КПД энергии сжатого природного газа не менее 80 %.

Для оценки и прогнозирования технического состояния газотранспортных объектов созданы внутритрубные снаряды-дефектоскопы нового поколения. Внедрение нового диагностического оборудования позволит снизить капитальные вложения на ремонт и восстановление трубопроводов, уменьшить эксплуатационные затраты, повысить надежность эксплуатации газотранспортной системы. Реализованные в конструкции снарядов-дефектоскопов научно-технические решения, базирующиеся на современных знаниях о природе дефектов металла труб, оригинальных методах их диагностирования, позволяют с высокой степенью достоверности получать картину фактического состояния газопровода и строить прогнозную оценку его технического состояния.

ОРГАНИЗАЦИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Газпром целенаправленно совершенствует систему организации инновационной деятельности. Управление разработками ориентировано на стратегические приоритеты бизнеса и осуществляется на основе регламентированных процедур с применением программно-целевых методов планирования.

Инновационная деятельность специализирована по видам бизнеса.

Научно-технический комплекс ОАО «Газпром», деятельность которого курирует Департамент стратегического развития ОАО «Газпром», ориентирован в основном на решение задач в разведке, добыче, переработке, транспортировке и подземном хранении газа. В его состав входят 13 российских организаций, а также научно-технические и инженерно-технические центры производственных дочерних обществ ОАО «Газпром» с общей численностью сотрудников около 15 тыс. человек.

Для экспертизы инновационных разработок и отбора предложений в Программу НИОКР ОАО «Газпром» функционирует Научно-технический совет ОАО «Газпром», к работе в котором привлекаются высококвалифицированные специалисты и ученые ведущих институтов Российской академии наук (РАН), вузов, научно-исследовательских организаций смежных отраслей. В состав Научно-технического совета входят 309 членов, среди них 14 академиков и 7 член-корреспондентов РАН. Результаты научно-технических экспертиз обобщаются по методике многокритериального выбора, при этом критериальная база предусматривает не только новизну и реализуемость инновационных предложений, но и обязательную оценку ожидаемого эффекта от использования полученных результатов.

Организация инновационной деятельности в электроэнергетике входит в сферу ответственности ООО «Газпром энергохолдинг».

Корпоративным научно-техническим центром *Газпром нефти* в области геологоразведки, проектирования, мониторинга и добычи нефти и газа является ООО «Газпромнефть НТЦ».

В рамках инновационной деятельности *Группы Газпром* действует эффективная система управления интеллектуальной собственностью. Управление системой осуществляется на всех стадиях жизненного цикла объекта интеллектуальной собственности: создание нового технического решения и обеспечение его правовой охраны, приобретение объекта интеллектуальной собственности на рынке, включение технического решения в проектную документацию, использование объекта интеллектуальной собственности на объектах ОАО «Газпром», предоставление лицензий на использование объектов интеллектуальной собственности третьим лицам, выплата авторских вознаграждений. По состоянию на 31 декабря 2010 г. обществам *Группы Газпром* принадлежало 1 486 патентов.

ОАО «Газпром» развивает инновационно-венчурную деятельность. Венчурный фонд является одним из элементов корпоративной инновационной системы, посредством которого ОАО «Газпром» планирует инвестировать средства в проекты с различной технологической и региональной направленностью и создать совершенный механизм, объединяющий все этапы инновационного цикла, который обеспечит наибольшую эффективность вложения средств *Газпрома* в разработку прогрессивных технологий и новой техники. Через структуры венчурного фонда инновационных технологий планируется профинансировать инновационные проекты общей стоимостью около 26 млрд руб. в 2012–2021 гг.

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ

Собственные разработки *Газпрома* в области создания новой техники и технологий изначально ориентированы на использование их результатов на конкретных действующих или проектируемых технологических объектах.

Инновационные продукты, предлагаемые на рынке, получают разрешение на применение на объектах *Газпрома* по результатам технико-экономической экспертизы, важнейшим критерием которой является обеспечение безопасности технологических процессов.

Действующая в ОАО «Газпром» система допуска к применению на объектах компании инновационных продукции, работ и услуг использует инструменты, установленные Федеральным законом «О техническом регулировании» и реализованные в Системе стандартизации ОАО «Газпром», Системе добровольной сертификации «Газпромсерт» и Системе корпоративных стандартов менеджмента качества.

Система стандартизации *Газпрома* базируется на 16 основополагающих стандартах и позволяет разрабатывать нормативные документы корпоративного, национального и международного уровня, прежде всего – требования к материалам, оборудованию, технологиям и способам ведения работ. К настоящему времени корпоративная система стандартизации насчитывает более 760 документов.

Система добровольной сертификации «Газпромсерт» позволяет проводить оценку потребительских свойств продукции, работ и услуг, предназначенных для рынка *Газпрома*. В этом она дополняет государственную систему обязательной сертификации ГОСТ Р, действующую только в отношении параметров безопасности продукции.

Для новых видов стратегически важной продукции (например, для труб и соединительных деталей газопроводов), впервые поставляемых на рынок, принята особая форма оценки соответствия – приемка постоянно действующими комиссиями ОАО «Газпром».

Для обеспечения стабильности качества поставок потребляемой продукции, работ и услуг ОАО «Газпром» проводит политику внедрения у своих поставщиков систем менеджмента качества на основе комплекса корпоративных стандартов серии СТО Газпром 9001. Эти стандарты устанавливают более жесткие требования по отношению к международным и национальным аналогам, а также вводят дополнительные требования для обеспечения качества продукции, работ, услуг с учетом специфики безопасной эксплуатации объектов ОАО «Газпром».

На долгосрочной основе осуществляется сотрудничество с фирмами-изготовителями и внедренческими компаниями, что позволяет осуществлять координацию процессов создания и внедрения инноваций, формировать совместные приоритеты для вложения средств в технологическое развитие с целью получения наибольшего эффекта от инновационной деятельности.

В настоящее время на основании соглашений и программ научно-технического сотрудничества *Газпром* ведет исследования и разработки совместно с Российской академией наук, Госкорпорацией «Росатом», Госкорпорацией «Ростехнологии», Госкорпорацией «Роснано-тех», Росгидрометом, ОАО «РЖД», Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа, ОАО НПО «Искра», ОАО «Авиадвигатель» и ОАО «Пермский моторный завод», ЗАО «Объединенная металлургическая компания», ОАО «Трубная металлургическая компания», ЗАО «Группа ЧТПЗ», ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат».

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Взаимовыгодное сотрудничество в научно-технической сфере на основе соглашений и совместных программ является неотъемлемой составляющей взаимодействия *Газпрома* с иностранными партнерами.

В рамках сотрудничества происходит взаимное обогащение передовым опытом производственной деятельности, обмен информацией о перспективах и приоритетах мирового технологического развития газовой отрасли, выявление актуальных научно-технических проблем, совместное решение которых закладывает основу новых интернациональных знаний и технологий.

В Европе партнерами *Газпрома* в области научных исследований и разработок являются известные немецкие компании E.ON Ruhrgas AG (E.ON Ruhrgas), BASF SE (BASF), Wintershall Holding GmbH (Wintershall Holding), Verbundnetz Gas AG, Siemens AG, EUROPIPE GmbH, голландская компания N.V. Nederlandse Gasunie (Nederlandse Gasunie), французская GDF SUEZ, итальянская ENI S.p.A. (ENI) и норвежская Statoil ASA (Statoil).

В Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР) активно развивается научно-техническое сотрудничество с корейской Korea Gas Corporation (KOGAS), китайской China National Petroleum Corporation (CNPC), Агентством природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии.

Направления сотрудничества охватывают всю технологическую цепочку от скважины до потребителя. Наибольший взаимный интерес представляют:

- промышленная безопасность нефтегазовых объектов, включая наземные и морские сооружения за Северным полярным кругом;
- защита окружающей среды, энергосбережение и энергоэффективность;
- современные методы и средства диспетчерского управления;
- гармонизация национальных стандартов и норм для газовой отрасли;
- транспортировка и подземное хранение газа.

ПЛАНИРОВАНИЕ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ДОЛГОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Газпром занимает особое положение в энергетической отрасли. Масштабы деятельности *Группы* и накопленный опыт позволяют формировать требования и стандарты, задавать направление модернизации всей отрасли, а также организаций смежных отраслей, производящих оборудование и материалы для нефтегазовых компаний. Таким образом, *Группа Газпром* имеет все возможности для того, чтобы внести существенный вклад в ускорение инновационного процесса в российском ТЭК и экономике страны в целом – от исследования до массового внедрения современных технологий.

Создавая и внедряя инновационные технологии и процессы, *Группа Газпром* уже сейчас находится на высоком уровне технологического развития. *Газпром* широко сотрудничает с ведущими научно-исследовательскими институтами и центрами, а также с рядом отечественных и зарубежных компаний, давая импульс развитию научного потенциала страны. Проводя политику импортозамещения и предъявляя высокие требования к качеству продукции, *Газпром* стимулирует внедрение передовых технологий и решений российскими производителями оборудования.

Газпром осуществляет подготовку Программы инновационного развития на период до 2020 г. Программа будет представлять собой документ долгосрочного планирования и управления инновационной деятельностью и распространяться на все виды бизнеса *Газпрома* (газовый, нефтяной и электроэнергетический). Программа охватит полный инновационный цикл от выработки технического решения до его применения в производстве, позволит связать все элементы действующих в *Газпроме* организационных и финансовых механизмов, затрагивающих различные стадии инновационного процесса, а также будет регулировать взаимодействие его участников.

Таким образом, будет обеспечена связь инновационной деятельности с решением приоритетных задач, стоящих перед *Газпромом*, и его становлением в качестве передовой и высокотехнологичной международной энергетической компании.

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 2010 Г.



Зубков Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров

1941 года рождения, окончил Ленинградский сельскохозяйственный институт.

Должности за последние пять лет:

2006–2007 гг. – 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:

2006–2010 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

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



Ананенков Александр Георгиевич

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 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 %



Бергманн Буркхард

1943 года рождения, окончил Аахенский технический институт.

Должности за последние пять лет:

2006–2007 гг. – член Правления E.ON AG, Председатель Правления E.ON Ruhrgas AG

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2000 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Газизуллин Фарит Рафикович

1946 года рождения, окончил Горьковский институт инженеров водного транспорта.

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

В 2010 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:

2006–2010 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 %



Мусин Валерий Абрамович

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 гг. – заведующий кафедрой гражданского процесса

юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета

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

В 2010 г. являлся Председателем Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Набиуллина Эльвира Сахипзадовна

1963 года рождения, окончила Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2006 г. – Руководитель Экспертного совета Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в «Группе восьми» в 2006 г.

2006–2007 гг. – руководитель исследовательской группы Фонда «Центр стратегических разработок»

2007–2008 гг. – Министр экономического развития и торговли Российской Федерации

с 2008 г. – Министр экономического развития Российской Федерации

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

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:

2006–2010 гг. – заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

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

В 2010 г. являлся членом Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

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



Шматко Сергей Иванович

1966 года рождения, учился на математико-механическом факультете, факультете политэкономики Уральского госуниверситета; на факультете экономики университета Марбурга (ФРГ); окончил Высшие академические курсы Военной академии Генштаба ВС РФ по специальности «Оборона и обеспечение безопасности Российской Федерации».

Должности за последние пять лет:

2006–2008 гг. – Президент ЗАО «Атомстройэкспорт»

2008 г. – Президент ЗАО «Атомстройэкспорт», заместитель директора ОАО «Атомэнергопром»

с 2008 г. – Министр энергетики Российской Федерации

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

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



Юсуфов Игорь Ханукович

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 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

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

В 2010 г. было проведено 104 заседания Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 12 – в очной форме, 92 – в форме заочного голосования), принято 175 решений по важнейшим направлениям деятельности (47 – на очных заседаниях, 128 – 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» в части пополнения минерально-сырьевой базы является разработка шельфовых месторождений.

Совет директоров рассмотрел и принял к сведению информацию о двухэтапном принятии окончательного инвестиционного решения по реализации первой фазы проекта освоения Штокмановского месторождения:

- I кв. 2011 г. – принятие окончательного инвестиционного решения по пусковому комплексу, обеспечивающему производство трубопроводного газа;
- IV кв. 2011 г. – принятие окончательного инвестиционного решения по комплексу объектов, обеспечивающему производство СПГ.

Председателю Правления ОАО «Газпром» поручено продолжить подготовку инвестиционного решения по реализации проекта освоения Штокмановского месторождения с учетом рыночных условий реализации СПГ и газа, поставляемого в ЕСГ.

В целях привлечения финансирования Совет директоров одобрил сделки по приобретению ОАО «Газпром» дополнительных именных акций компании Shtokman Development AG.

Кроме того, в целях эффективного освоения шельфовых месторождений Председателю Правления поручено организовать работу ОАО «Газпром», его дочерних и зависимых компаний, направленную на обеспечение приоритетного размещения на конкурентной основе на предприятиях отечественной судостроительной промышленности (в том числе, в рамках реализации проектов создания новых судостроительных комплексов на Дальнем Востоке) заказов на:

- суда, предназначенные для транспортировки углеводородов;
- суда и прочие плавсредства, предназначенные для разведки и добычи углеводородов на шельфе, их хранения и переработки;
- обеспечивающие суда и плавсредства (для снабжения, прокладки и обслуживания трубопроводов, буксировки, противопожарного, экологического и другого обеспечения).

Совет директоров также рассмотрел вопросы:

- о ходе реализации Программы развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 г.;
- об освоении газовых месторождений полуострова Ямал;
- о развитии собственных производственных мощностей ОАО «Газпром» на период до 2015 г.

Особое внимание было уделено комплексному развитию газоперерабатывающих и газохимических мощностей в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Совет директоров одобрил проводимую работу по реализации Восточной газовой программы и поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» обеспечить:

- организацию дальнейшей работы по осуществлению первоочередных проектов: «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток и строительство объектов, обеспечивающих прием газа проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2» в газотранспортную систему Сахалин – Хабаровск – Владивосток»; «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского»;
- продолжение работы по приобретению акций ОАО «Камчатгазпром»;
- синхронизацию сроков ввода в эксплуатацию Киринского ГКМ, в том числе создания соответствующей береговой инфраструктуры, и проекта «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток»;
- продолжение геолого-разведочных работ (ГРП) на Киринском, Восточно-Одоптинском и Айяшском блоках на шельфе Сахалина, на Западно-Камчатском участке недр, а также в Красноярском крае и в Иркутской области;
- продолжение работы по развитию минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» в Республике Саха (Якутия), в том числе по подготовке к освоению запасов углеводородов Чаяндинского месторождения, с учетом ввода в разработку нефтяной оторочки в 2014 г., газовой залежи – в 2016 г. и начала строительства газотранспортной системы Якутия – Хабаровск – Владивосток в 2012 г.;
- проведение необходимых предпроектных и проектных работ по формированию в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока газохимических и газоперерабатывающих производств, в том числе в возможном сотрудничестве с зарубежными партнерами;
- организацию дальнейшей работы по развитию рынка газа на Востоке России;
- продолжение работы, направленной на разработку необходимых мер поддержки, которые позволят обеспечить эффективное освоение месторождений и конкурентоспособность добываемого природного газа и производимой продукции в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Совет директоров в связи с принятием Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» рассмотрел информацию о принимаемых мерах по внедрению в процессы деятельности ОАО «Газпром» энергосберегающих технологий и поручил Правлению ОАО «Газпром» обеспечить внедрение в процессы деятельности ОАО «Газпром» энергосберегающих технологий и оборудования с достижением снижения удельного потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на собственные нужды в период до 2020 г. на уровне не менее чем 1,2 % в год.

Особое внимание Совета директоров было уделено вопросам повышения надежности функционирования газотранспортной системы ОАО «Газпром». Совет директоров неоднократно рассматривал вопросы надежного газообеспечения потребителей, в том числе вопрос о готовности ОАО «Газпром» к прохождению периода пиковых нагрузок в конце 2010 г. – начале 2011 г. и мерах, необходимых для обеспечения в долгосрочной перспективе бесперебойного газоснабжения потребителей в зимний период.

В течение года Совет директоров контролировал выполнение Программы газификации регионов Российской Федерации.

В целях дальнейшей консолидации активов в области газораспределения Совет директоров согласовал приобретение ООО «Межрегионгаз» (с сентября 2010 г. – ООО «Газпром межрегионгаз») дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «Газпромрегионгаз» общей стоимостью 108,7 млрд руб., с увеличением доли участия общества в уставном капитале ОАО «Газпромрегионгаз» до 99,83 %.

Во внешнеэкономической сфере в целях укрепления позиций *Группы Газпром* на мировом энергетическом рынке, диверсификации маршрутов экспорта и рынков сбыта, обеспечения безопасности и надежности поставок природного газа в соответствии со Стратегией ОАО «Газпром» в области производства и поставок СПГ Совет директоров поручил Председателю Правления организовать продолжение работы по следующим направлениям:

- усиление позиций ОАО «Газпром» в экспорте российского газа на европейский, а также другие зарубежные рынки путем осуществления необходимых мероприятий по повышению конкурентоспособности в условиях существующих рыночных тенденций и сохранению существующей доли рынка;
- выход на новые рынки в рамках географической диверсификации поставок, в том числе организация экспорта трубопроводного газа в страны АТР;
- наращивание доли СПГ в экспортных поставках российского газа;
- обеспечение своевременной реализации Штокмановского проекта (с началом производства СПГ не позднее 2017 г.), расширение мощностей по сжижению газа на Дальнем Востоке (с возможностью начала производства не позднее 2017 г.), а также отбор перспективных зарубежных СПГ-проектов для участия и/или получения прав на реализацию продукции.

Совет директоров рассмотрел информацию о состоянии работы в области страхования объектов ЕСГ и страховой защиты интересов ОАО «Газпром» при осуществлении экспортных поставок газа и поручил исполнительным органам ОАО «Газпром» осуществлять дальнейшую деятельность в области страхования на основе принципов оптимизации страховой защиты и опережающих действий при организации страховой защиты экспортных поставок газа. А также подготовить внутренний документ ОАО «Газпром», регулирующий порядок организации страховой защиты при реализации проектов, связанных с экспортными поставками газа.

В ходе укрепления корпоративного контроля за дочерними и зависимыми обществами Совет директоров в отчетном году рассмотрел вопрос о ходе реализации инвестиционных программ крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» (ОАО «Газпром нефть»; объектов электроэнергетического сектора (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6»); компании Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (Sakhalin Energy)). На основе анализа этой работы Председателю Правления ОАО «Газпром» было поручено организовать продолжение проводимой с Министерством энергетики Российской Федерации работы по оптимизации инвестиционных программ (обязательств) крупнейших объектов (генерирующих компаний) энергетического сектора ОАО «Газпром», в том числе по корректировке сроков и объемов ввода в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также по переносу отдельных инвестиционных проектов в регионы с высоким потенциалом энергопотребления.

В целях диверсификации деятельности ОАО «Газпром» в области добычи природного газа и в связи с происходящими изменениями в сфере этой деятельности, Совет директоров обсудил стратегию ОАО «Газпром» в области использования метановых газов угольных пластов и перспективы развития отрасли сланцевого газа.

Совет директоров в отчетном году согласовал и одобрил ряд сделок, связанных с консолидацией профильных активов (в том числе, ОАО «Дальтрансгаз», ОАО «Камчатгазпром», ООО «Русские энергетические проекты» (с июля 2010 г. – ООО «Газпром инвестпроект»), ООО «Газпромвэет»).

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные параметры деятельности ОАО «Газпром» на 2010 г. определены в одобренных Советом директоров в ноябре 2009 г. бюджете (финансовом плане), Инвестиционной программе ОАО «Газпром», а также программе оптимизации (сокращения) затрат на 2010 г.

Исполнение Инвестиционной программы ОАО «Газпром» на 2010 г.

В соответствии с Инвестиционной программой на 2010 г., утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром», общий объем освоения инвестиций составил в 2010 г. 889,41 млрд руб., объем капитальных вложений – 747,4 млрд руб., долгосрочных финансовых вложений – 142,01 млрд руб.

Основными приоритетами Инвестиционной программы являлись:

- обустройство Бованенковского месторождения (полуостров Ямал) и газопровода Бованенково – Ухта;
- освоение месторождений арктического шельфа (Приразломное, Штокмановское);
- строительство газопровода Грязовец – Выборг;
- создание в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспорта газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР;
- реконструкция объектов добычи, транспорта и хранения газа в связи со старением основных фондов;
- развитие сети подземного хранения газа.

Финансирование Инвестиционной программы ОАО «Газпром» составило в 2010 г. 814,2 млрд руб., из которых 796,1 млрд руб. – собственные средства ОАО «Газпром».

Совет директоров уделял пристальное внимание текущему финансовому состоянию компании.

Совет директоров одобрил проводимую ОАО «Газпром» маркетинговую политику в условиях мирового финансово-экономического кризиса и поручил исполнительным органам ОАО «Газпром»:

- продолжить работу, направленную на поддержание доли российского газа в потреблении зарубежных стран на существующем уровне за счет реализации комплекса мер по повышению его конкурентоспособности, использованию конъюнктурных изменений на газовом рынке и выходу на новые рынки трубопроводного и сжиженного газа;
- продолжить выполнение мероприятий по обеспечению роста общего объема реализации газа на внутреннем рынке в условиях растущей конкуренции с независимыми производителями и по улучшению платежной дисциплины при оплате за поставленный газ.

Повышение эффективности деятельности в период восстановления мировой экономики

Для повышения эффективности деятельности *Группой Газпром* в период восстановления экономики после кризисных явлений 2008–2009 гг. был реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии 2010 г. Результаты получены по следующим ключевым направлениям.

Управление долгом. Обеспечено снижение консолидированного долга *Группы Газпром* в 2010 г. с 1 470 млрд руб. до 1 316 млрд руб.; обеспечен контроль над заимствованиями компаний *Группы Газпром* (которые имели долг по действующим заимствованиям в размере, эквивалентном не менее чем 100 млн долл.); разработаны проекты Временного регламента привлечения долгового финансирования ОАО «Газпром» и «Положения о порядке предоставления займов организациям *Группы Газпром*».

Оптимизация капитальных затрат ОАО «Газпром». Реализованы предложения по сокращению капитальных вложений; разработан механизм приобретения/реализации лицензионных геологических участков, отвечающих/не отвечающих стратегическим целям.

Система снабжения ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа. По результатам диагностики системы снабжения даны соответствующие рекомендации (их выполнение может привести к экономии в 5-10 % от суммарной стоимости закупок); среднее снижение цен по поставкам МТР в 2010 г. составило не менее 14 % от уровня предыдущего года.

Управление активами. Организована работа по созданию системы управления сделками слияния-поглощения; осуществлен пересмотр дивидендной политики ряда дочерних обществ с целью увеличения денежных потоков в пользу ОАО «Газпром».

Маркетинговая политика. Погашена задолженность компании «РосУкрЭнерго» перед *Группой Газпром*; увеличены объемы поставок и получены дополнительные экономические выгоды по ряду контрактов с европейскими покупателями газа.

Совет директоров рассмотрел вопрос о перспективах перехода начиная с 2011 г. к применению рыночных принципов ценообразования на газ, поставляемый на внутренний рынок, одобрил предложения ОАО «Газпром» об условиях и порядке перехода с 1 января 2011 г. к ценообразованию на газ на основе применения формулы цены и поручил Председателю Правления ОАО «Газпром» организовать продолжение работы с федеральными органами исполнительной власти по подготовке и внесению в Правительство Российской Федерации проекта нормативного правового акта для обеспечения перехода с 1 января 2011 г. к ценообразованию на газ на основе применения формулы цены.

Также Совет директоров рассмотрел вопрос о состоянии и размере кредитного портфеля ОАО «Газпром», объеме и условиях выданных поручительств, стратегии использования заемных источников финансирования.

В целях снижения затрат на приобретение материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпром» Совет директоров утвердил «Положение о закупках товаров, работ, услуг *Группой Газпром*». Указанное Положение регулирует отношения, связанные с осуществлением *Группой Газпром* закупочной деятельности, в том числе устанавливает единые правила и порядок закупки товаров, работ, услуг в целях создания условий для своевременного и полного обеспечения потребностей *Группы Газпром* в товарах, работах, услугах с требуемыми показателями цены, качества и надежности.

Значительное внимание было уделено научно-исследовательской работе ОАО «Газпром». Совет директоров рассмотрел следующие вопросы:

- об увеличении расходов на исследовательские работы и модернизацию технологий, а также о создании фондов в целях обеспечения устойчивого долгосрочного финансирования ими разработки новейших технологий, оборудования и приборов, их коммерческой реализации;

- об участии ОАО «Газпром» в создании и функционировании технологических платформ, подготовке прогнозов научно-технического развития, модернизации и оптимизации применяемых технологий и формировании заказа на инновационные исследования, в том числе с привлечением к работе организаций малого и среднего бизнеса, а также определение лиц, ответственных за реализацию указанных направлений, оптимизацию структуры управления инновационным развитием;
- отчет об оценке экономической эффективности участия ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в уставных капиталах компаний научно-технического сектора.

Совет директоров на своих заседаниях рассмотрел информацию о проводимой работе по повышению эффективности деятельности ряда дочерних обществ и оптимизации (сокращению) их затрат (в том числе, ОАО «Газпром нефть», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Межрегионгаз» (с сентября 2010 г. – ООО «Газпром межрегионгаз»), ЗАО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром добыча Надым»).

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров рассмотрел вопрос об организации управления имуществом и иными активами ОАО «Газпром», его дочерних обществ и обеспечении корпоративного контроля за совершением сделок.

В целях реализации Стратегии по управлению имуществом и иными активами ОАО «Газпром» Совет директоров утвердил Программу по реализации непрофильных активов дочерних обществ ОАО «Газпром» на 2011–2013 гг. на общую сумму 5,8 млрд руб.

Реализация непрофильных активов

В 2010 г. обеспечена реализация активов, имеющих неудовлетворительное финансовое состояние, достаточно невысокую рыночную стоимость, предпродажная подготовка по которым проводилась несколько лет, среди которых: ООО «Северагрогаз» (99,99 %), ООО «ДО «Таддем-Урал» (51 %), АКБ «Заречье» (ОАО) (0,036 %), ООО «Нефтегазсинтез» (49 %). Фактическое поступление доходов составило 5,1 млрд руб. (в том числе, без учета внутригрупповых сделок – 4,8 млрд руб.).

В целях организационного обеспечения стратегии ОАО «Газпром» в сфере реализации газа приняты решения о согласовании участия ОАО «Газпром» в Некоммерческом партнерстве «Объединенный центр делового сотрудничества Шанхайской организации сотрудничества», об открытии Представительства ОАО «Газпром» в Государстве Катар.

ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДИВШИХ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

Председатель Правления:



Миллер Алексей Борисович

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

Члены Правления:



Ананенков Александр Георгиевич

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

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



Васильева Елена Александровна

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 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), Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации (профессиональная переподготовка).

Должности за последние пять лет:

2006 г. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

с 2006 г. – 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:

2006–2010 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

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



Круглов Андрей Вячеславович

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» – 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:

2006 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газэкспорт»

с 2006 г. – 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:

2006–2007 гг. – 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:

2006–2007 гг. – главный инженер, первый заместитель генерального директора

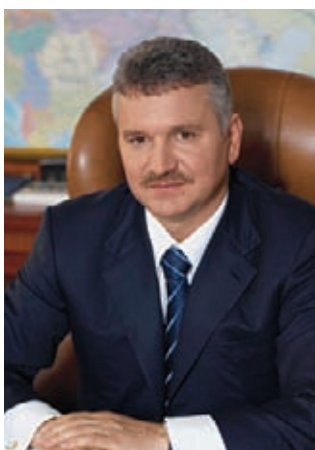
ООО «Кавказтрансгаз»

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:

2006 г. – Первый заместитель начальника Департамента инвестиций

и строительства ОАО «Газпром»

с 2006 г. – 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:

2006–2008 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:

2006–2010 гг. – начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации ОАО «Газпром»

с 2010 г. – 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:

2006–2010 гг. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00017161 %



Русакова Влада Вилориковна

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 гг. – начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00014301 %



Селезнев Кирилл Геннадьевич

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

Должности за последние пять лет:

2006–2010 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.

Должности за последние пять лет:

2006 г. – заместитель генерального директора по административно-правовой работе – начальник Правового управления ООО «Газкомплектимпэкс»

2006–2009 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»

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

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00004222 %



Черепанов Всеволод Владимирович

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

Должности за последние пять лет:

2006–2008 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 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 2010 Г.

Члены Правления, избранные в 2010 г.:

Черепанов Всеволод Владимирович

начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти (избран решением Совета директоров от 30 марта 2010 г. № 1557)

Члены Правления, полномочия которых прекращены в 2010 г.:

Подюк Василий Григорьевич

начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти (полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров от 30 марта 2010 г. № 1556)

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» в 2010 г. членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления ОАО «Газпром» (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром»), составил 1 243 354 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.

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 2010 г. составила 699 тыс. руб.



Описание системы стимулирования высшего управленческого звена ОАО «Газпром» и его дочерних обществ представлено в разделе «Управление человеческим капиталом».

СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

В рамках организации страховой защиты Группы Газпром с 2008 г. осуществляется страхование ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром», обеспечивающее возмещение вреда акционерам, кредиторам или иным лицам, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Наличие такого договора страхования на сегодняшний день – принятая 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, привести к нанесению вреда деловой репутации и имиджу компании.

Актуальность данного вида страхования для ОАО «Газпром» связана с существующей вероятностью предъявления претензий к ОАО «Газпром», членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» в условиях возрастающей интегрированности компании в глобальную экономику, либерализации рынка акций ОАО «Газпром» и реализации программ АДР, изменений в российском и международном праве, корпоративном управлении.

Договор обеспечивает страховую защиту по рискам:

- предъявления членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» 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 ОАО «Газпром» при осуществлении управленческой деятельности.

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

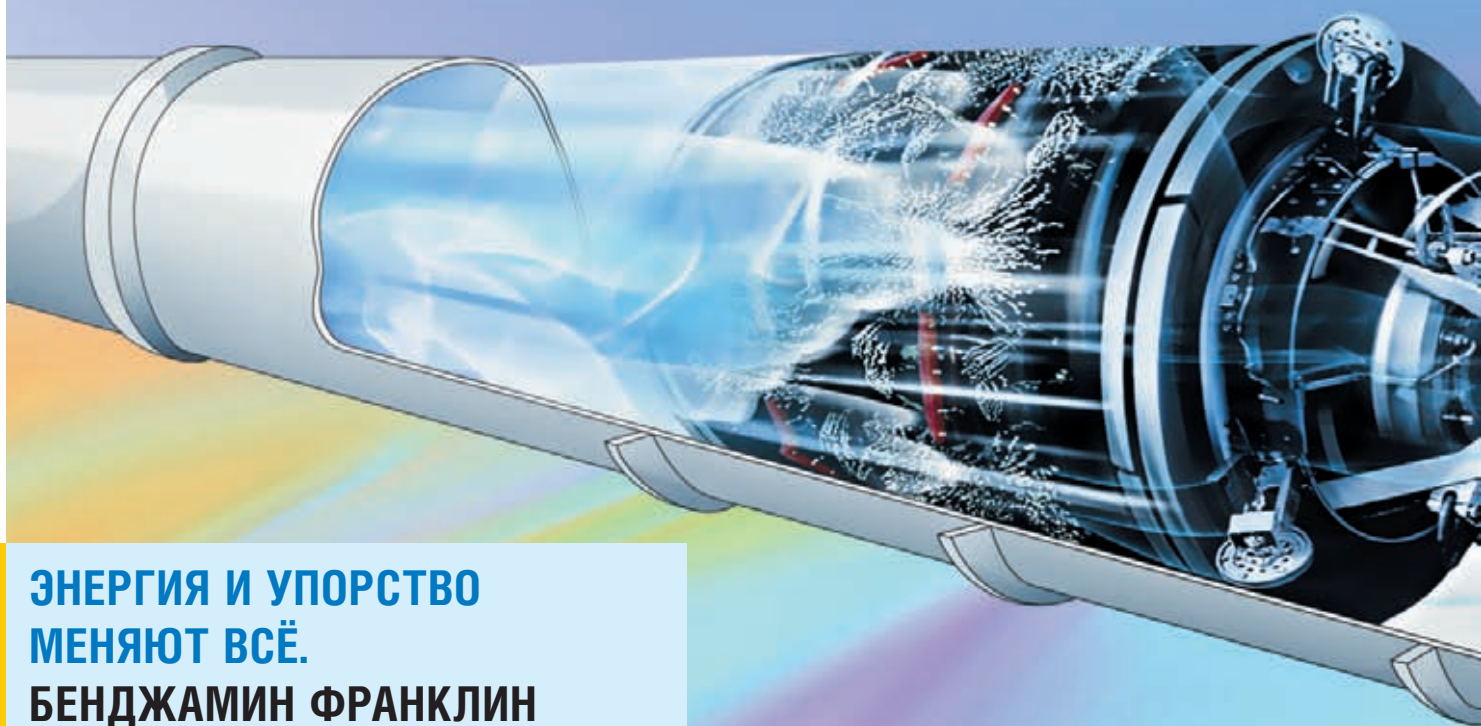
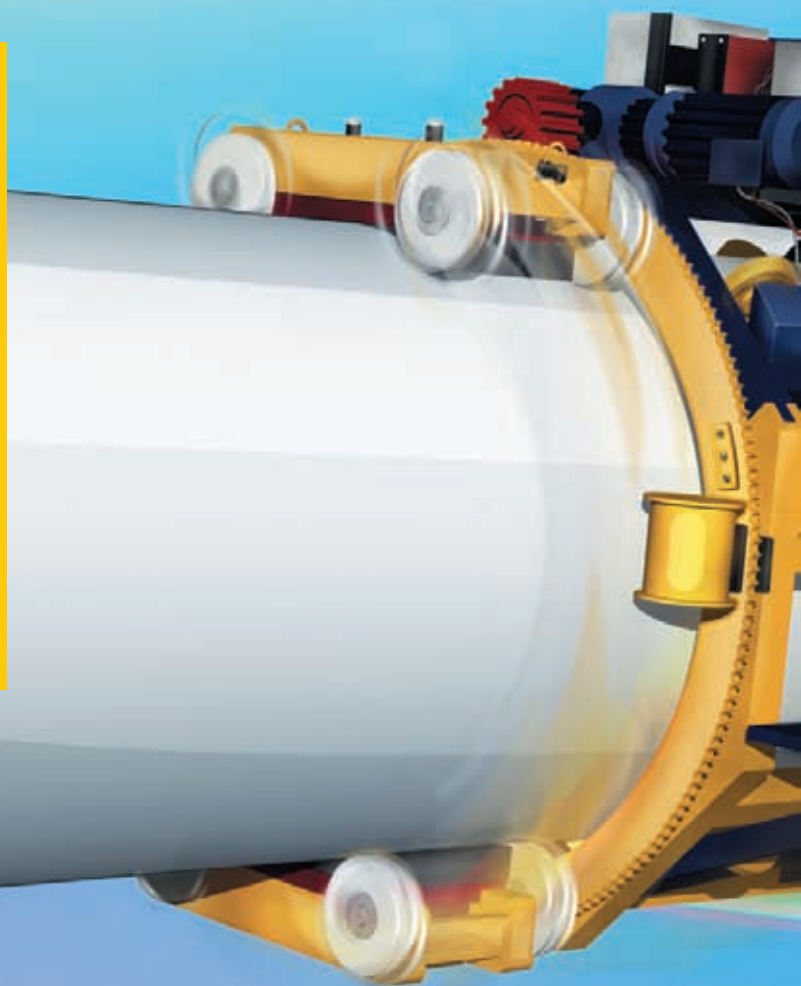
На основании котировок данного риска, определенных западными перестраховщиками для ОАО «Газпром», размер страховой премии по договору страхования, заключенному в 2010 г., составляет 1,75 млн долл. при страховой сумме 100 млн долл.

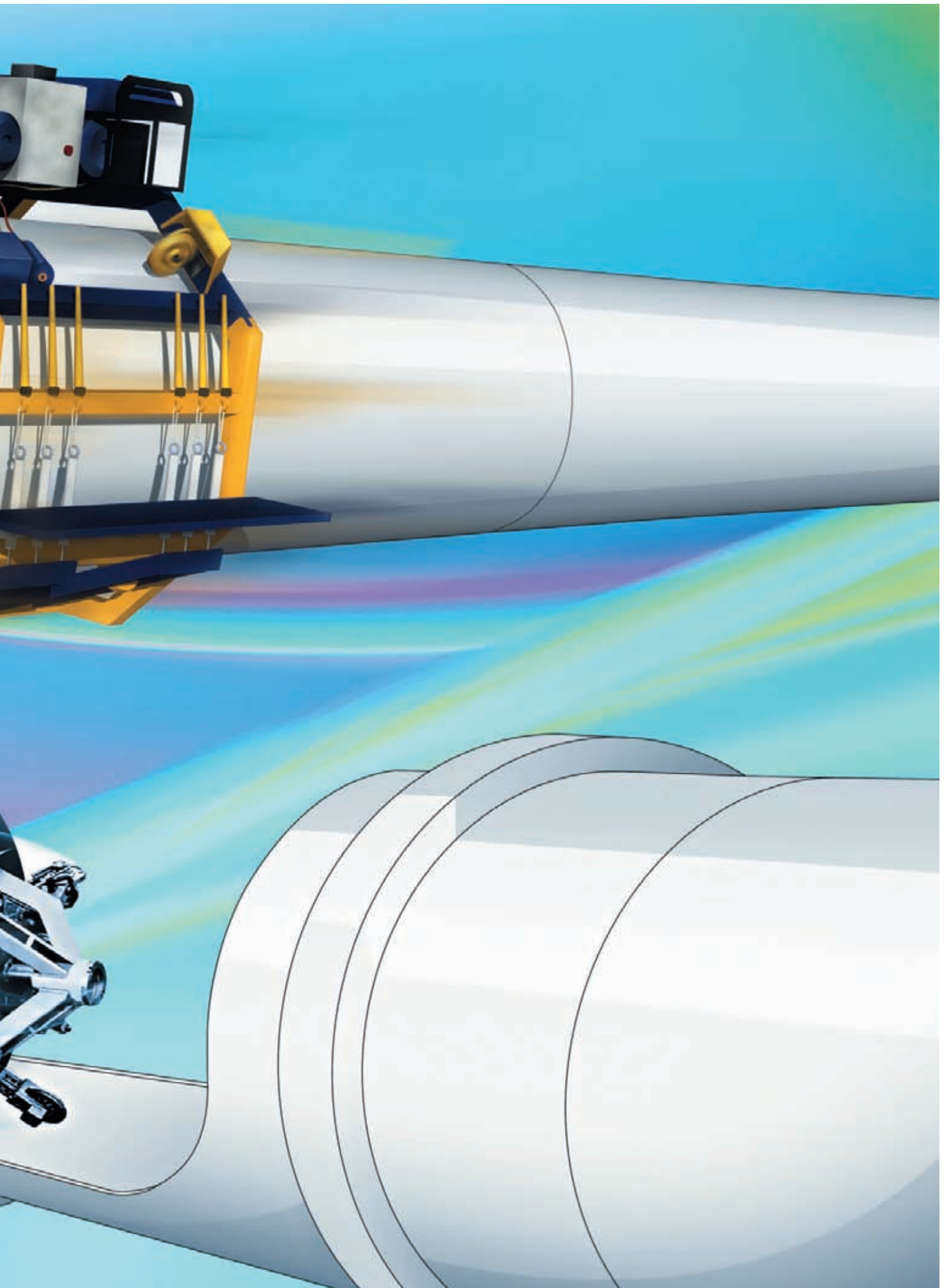
ИННОВАЦИОННЫЕ СРЕДСТВА ДИАГНОСТИКИ

Разработанные в ОАО «Газпром» средства диагностики, превышающие по ряду показателей мировой уровень, позволяют контролировать состояние газопроводов с использованием:

- внутритрубных поршней-дефектоскопов, движущихся в потоке газа, перекачиваемого **со скоростью до 50 км/ч**;
- **не имеющих мировых аналогов** дефектоскопов, движущихся по наружной поверхности трубы, в составе механизированной строительно-монтажной колонны при проведении ремонтных работ.

**ЭНЕРГИЯ И УПОРСТВО
МЕНЯЮТ ВСЁ.
БЕНДЖАМИН ФРАНКЛИН**





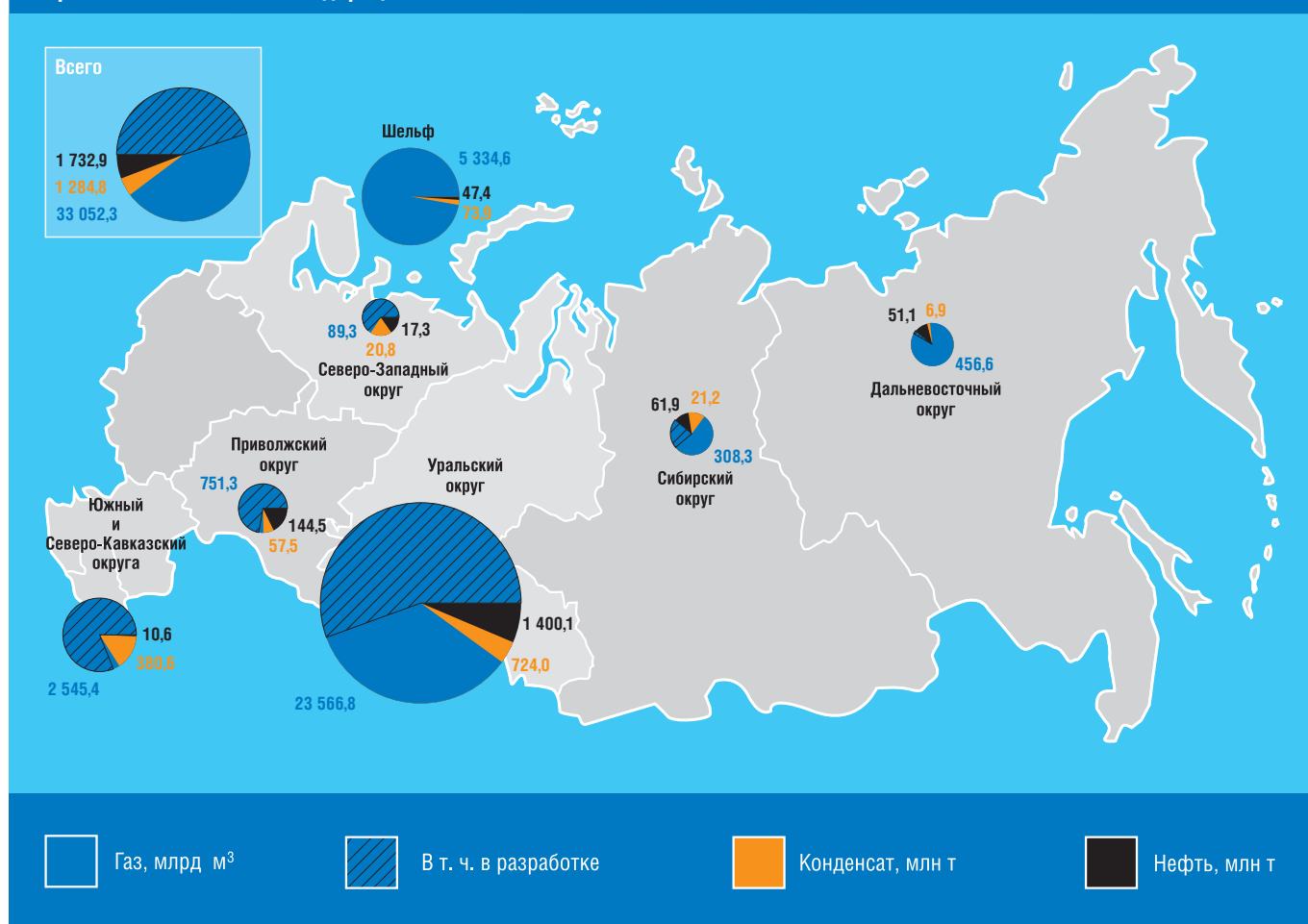
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

Запасы Группы Газпром на 31.12.2010 г.	Природный газ, трлн м ³	Нефть и конденсат, млрд т
Категории А+В+С ₁ по российской классификации	33,1	3,0
изменение по сравнению с оценкой на 31.12.2009 г.	-0,5	-0,1
Категория «Доказанные и вероятные» по стандартам PRMS	22,5	1,9
изменение по сравнению с оценкой на 31.12.2009 г.	0,6	–
Стоимость запасов категории «Доказанные и вероятные» по стандартам PRMS	269,6 млрд долл.	
изменение по сравнению с оценкой на 31.12.2009 г.	28,2 млрд долл.	

Газпром располагает уникальными сырьевыми ресурсами, сосредоточенными преимущественно на территории России: доля запасов природного газа *Группы* в мировых запасах составляет 18 %, в российских – 70 %. По состоянию на 31 декабря 2010 г. запасы углеводородов *Группы* за рубежом составляли менее 1 % запасов *Группы* категорий А+В+С₁ на территории России.

Распределение объемов разведанных запасов углеводородов по регионам Российской Федерации по состоянию на 31.12.2010 г.



Высокое качество ресурсной базы ежегодно подтверждается независимыми международными экспертами.

По результатам аудита запасов углеводородов Группы Газпром по международным стандартам PRMS, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, по состоянию на 31 декабря 2010 г. доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы оценены в 28,7 млрд т у. т., текущая приведенная стоимость запасов составила 269,6 млрд долл. Оценены 93 % запасов газа, 86 % конденсата и 90 % нефти категорий А+В+С₁.

Запасы углеводородов Группы Газпром по международным стандартам PRMS по состоянию на 31.12.2010 г.

	Газ, млрд м³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Доказанные запасы	18 991,3	572,1	717,4	23 759,9
Вероятные запасы	3 529,0	147,2	464,5	4 947,2
Доказанные и вероятные запасы	22 520,3	719,3	1 181,9	28 707,1

По сравнению с оценкой на 31 декабря 2009 г. доказанные и вероятные запасы углеводородов *Газпрома* увеличились на 0,7 млрд т у. т. в основном в связи с включением в оценку по стандартам PRMS запасов Антипаютинского и Северо-Тамбейского месторождений *Группы* в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), а также в связи с приростом запасов в результате ГРП на ряде месторождений, проходящих аудит по международным стандартам.



Дополнительная информация о динамике и структуре запасов углеводородов *Группы Газпром* по российской классификации, а также по стандартам PRMS представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

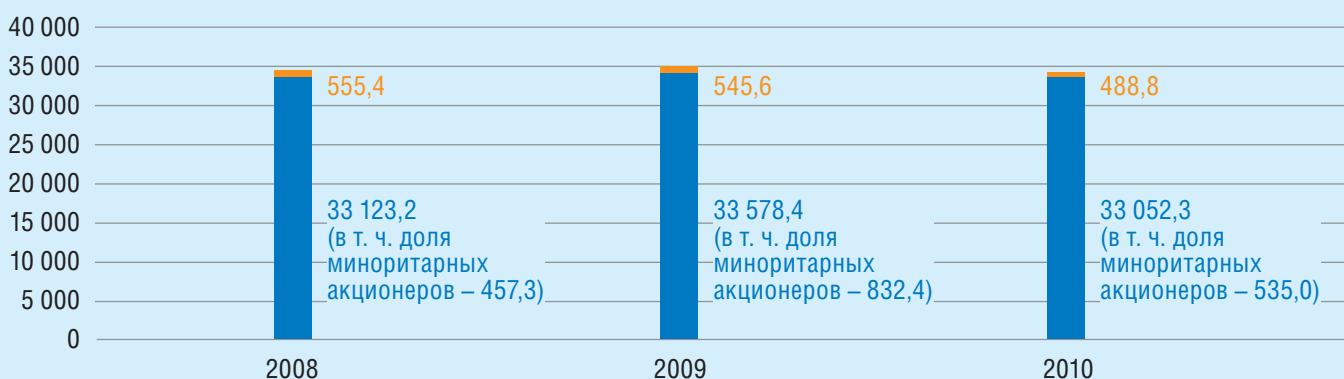
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ

- Обеспечено расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы.
- Открыты три новых месторождения углеводородов.
- Достигнуто увеличение объемов добычи газа, а также жидких углеводородов.

Газпром осуществляет разведку месторождений и добычу газа и нефти практически во всех нефтегазоносных регионах России. По состоянию на 31 декабря 2010 г. *Группой* разрабатывалось 120 месторождений углеводородов. Более половины (59 %) 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 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 и Иркутской областей.

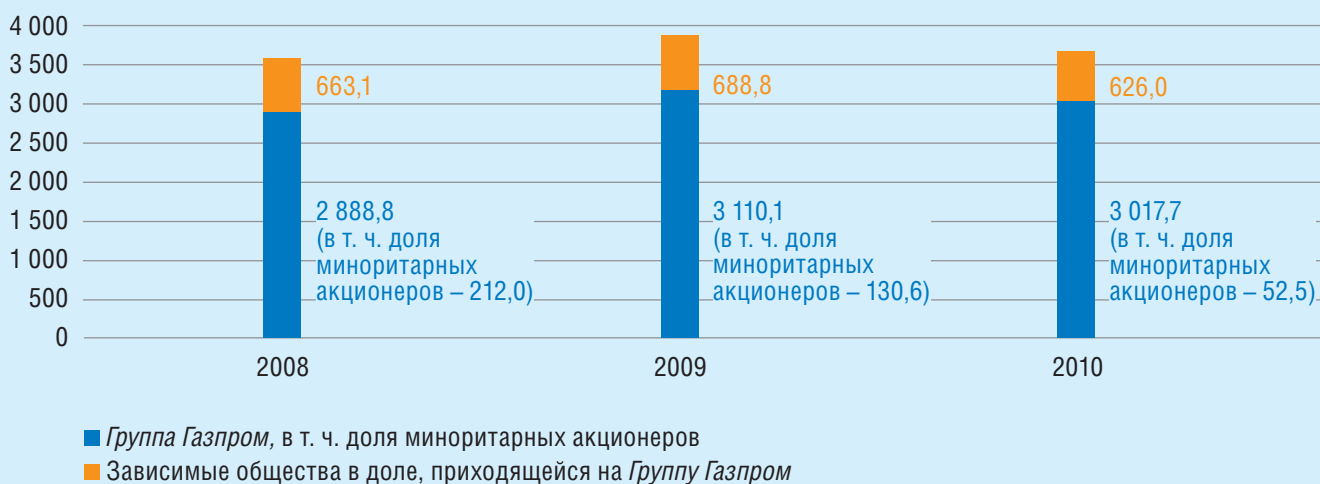
Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2010 г. *Группа Газпром* имела долевое участие в зависимых компаниях-недропользователях: газодобывающей компании ЗАО «Нортгаз» (51 %), нефтедобывающих ОАО «НГК «Славнефть» (50 %) и ОАО «Томскнефть» ВНК (50 %), Salym Petroleum Development N.V. (50 %), а также в Sakhalin Energy (50 %) – компании-операторе проекта «Сахалин-2».

Запасы газа Группы Газпром и зависимых обществ категорий А+В+С₁ на территории России по состоянию на конец года, млрд м³

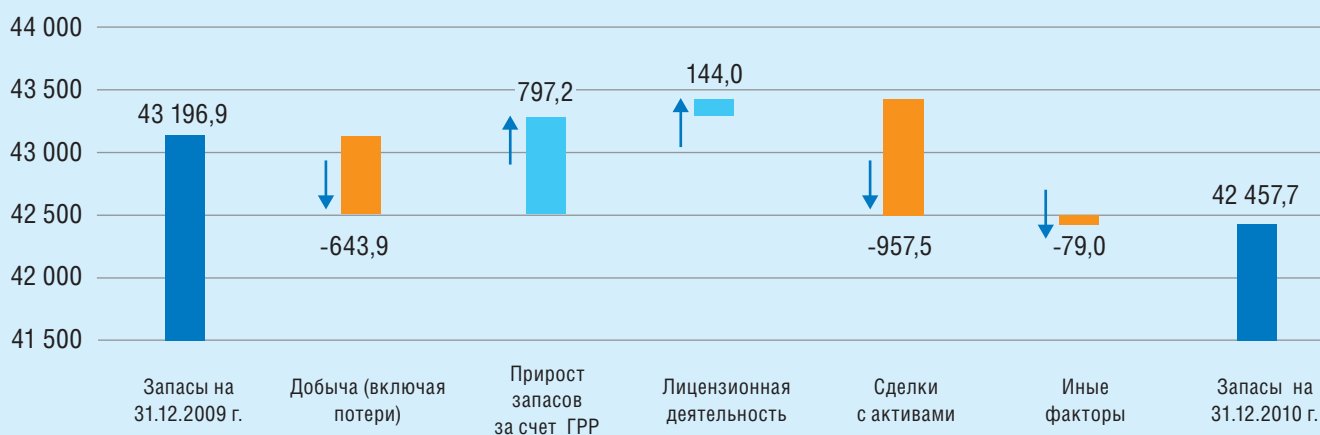


- *Группа Газпром*, в т. ч. доля миноритарных акционеров
- Зависимые общества в доле, принадлежащей на *Группу Газпром*

Запасы жидких углеводородов Группы Газпром и зависимых обществ категорий А+В+С₁ на территории России по состоянию на конец года, млн т



Основные факторы изменения запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В+С₁ на территории России, млн т у. т.



Геолого-разведочные работы

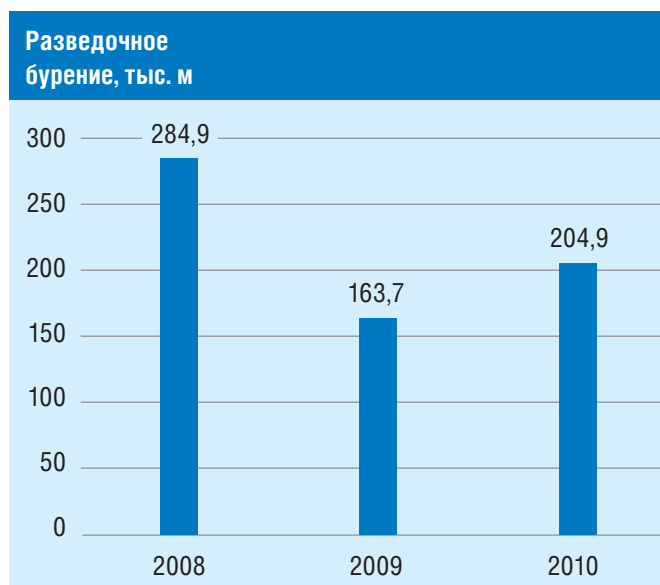
Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
ГРП	547,7	32,3	83,2	797,2
передачи запасов, разведанных в 2010 г., в нераспределенный фонд недр России*, приобретения с баланса других компаний	-50,9	-0,4	1,5	-57,2

* 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.

Основная цель проводимых *Группой Газпром* ГРП – восполнение добычи углеводородов запасами промышленных категорий, а также подготовка сырьевой базы в перспективных регионах. На финансирование ГРП на территории России *Группой* в 2010 г. направлено 55,6 млрд руб., из которых 21,0 млрд руб. – расходы, относимые на капитальные вложения.

Основные объемы поисково-разведочного бурения на газ и нефть в России сконцентрированы в Западной Сибири – более 60 % от общего объема. Около 25 % буровых работ приходится на Восточную Сибирь и Дальний Восток.

ГРП на углеводороды Группы Газпром в России



В 2010 г. для выявления и детализации структур, а также для подготовки к заложению поисково-разведочных скважин на перспективных объектах выполнено 18,5 тыс. км сейсморазведочных работ 2D и 10,8 тыс. км² – 3D. Благодаря высокому качеству сейсморазведки успешность разведочного бурения в отчетном году превысила 75 %.

ГРП на континентальном шельфе России

Освоение ресурсов углеводородов континентального шельфа России рассматривается *Газпромом* как одно из стратегических направлений деятельности.

В ОАО «Газпром» разработана Программа освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г., которая предусматривает комплексное и поэтапное освоение углеводородных ресурсов акваторий, использование современных высокоэффективных технико-технологических решений по всем направлениям работ с учетом передового мирового опыта.

В 2010 г. *Группа Газпром* выполняла геолого-геофизические исследования в акваториях Обской и Тазовской губ (Семаковский и Антипаютинский лицензионные участки), на приамальском шельфе (Крузенштернский участок), а также на шельфе Охотского моря (Аяшский, Киринский и Западно-Камчатский лицензионные участки). Пробурено 9,1 тыс. м горных пород. Общий объем финансирования ГРП на шельфе России составил 15,9 млрд руб.

Работы на континентальном шельфе в 2010 г. внесли существенный вклад в обеспечение расширенного воспроизводства минерально-сырьевой базы *Газпрома*: суммарный прирост запасов углеводородов оценивается в 182,5 млн т у. т.

В результате ГРП в 2010 г. открыты три новых месторождения: крупное газоконденсатное Южно-Кириновское на шельфе Охотского моря в пределах Кириновского лицензионного участка, Абаканское газовое в Красноярском крае, Северо-Вакунайское нефтяное в Иркутской области, а также 26 новых залежей.

Основной прирост запасов углеводородов на ранее открытых месторождениях по категории С₁ получен на Чаяндинском месторождении в Республике Саха (Якутия), а также на Антипаютинском и Тота-Яхинском месторождениях в акваториях Обской и Тазовской губ. Восполнение запасов газа в 2010 г. составило 108 %, жидких углеводородов – 288 %.

Лицензирование

Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
получения лицензий, в т. ч.:	120,0	4,4	0,6	145,7
по факту открытия	65,9	3,7	0,6	82,2
по распоряжению Правительства России	54,1	0,7	–	63,5
сдачи лицензий	-1,5	–	–	-1,7

Общая площадь лицензионных участков *Группы Газпром* на территории России по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 300 тыс. км² (в том числе на шельфе – 61,3 тыс. км²).

В 2010 г. *Группой Газпром* получено десять лицензий, из них семь лицензий – по установлению факта открытия месторождений. Затраты на приобретение лицензионных участков составили 1,5 млрд руб.

В отчетном году сдана 21 лицензия на право пользования недрами: семь – в связи с окончанием срока действия, 14 – в связи с решениями о досрочном прекращении права пользования недрами из-за нецелесообразности продолжения работ. Продлен срок действия лицензий по 18 участкам (месторождениям).

Переоценка

Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
переоценки	-7,6	-0,2	-8,9	-21,8

В 2010 г. переоценены запасы газа вследствие изменения подсчетных параметров по Кружиковскому и Уренгойскому месторождениям. Запасы нефти изменились за счет изменения коэффициента извлечения нефти на месторождениях *Группы Газпром нефть*.

Сделки с активами

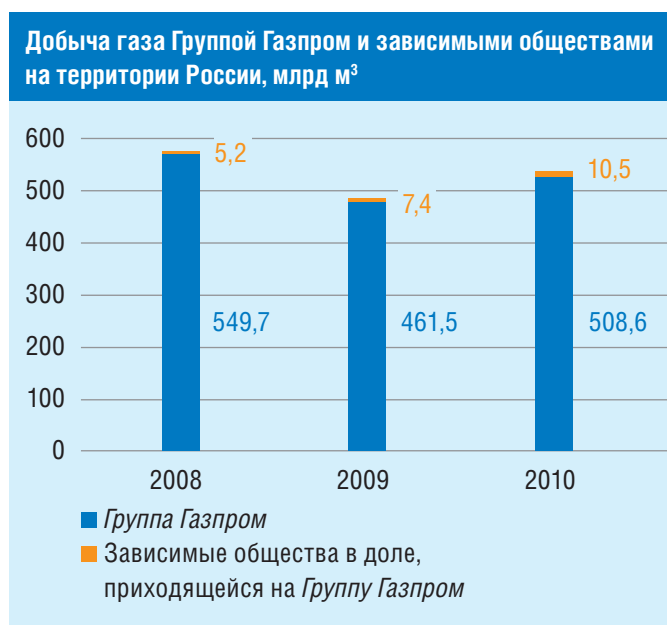
Изменение запасов в результате:	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
приобретения активов ООО «СТС-Сервис»	1,7	0,3	4,6	9,0
выбытия активов ООО «СеверЭнергия» и ООО «Сибнефть-Чукотка»	-627,2	-68,6	-101,1	-966,5

В конце 2010 г. ОАО «Газпром» была реализована 51%-ная доля в уставном капитале ООО «СеверЭнергия», дочерним компаниям которой принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородов на нефтегазоконденсатных месторождениях в ЯНАО. Покупателем указанной доли, приобретенной *Группой* в сентябре 2009 г., выступило ООО «Ямал развитие», созданное ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НОВАТЭК» на паритетных началах для реализации совместных проектов разработки нефтегазоконденсатных месторождений в этом регионе. Совместная разработка месторождений ЯНАО, характеризующихся наличием многокомпонентных залежей газа, конденсата и нефтяных оторочек, позволит объединить многолетний профильный опыт *Газпром нефти* и ОАО «НОВАТЭК» с целью оптимизации разработки и рационального недропользования.

В 2010 г. *Группой* приобретено 100 % уставного капитала ООО «СТС-Сервис», которому принадлежат лицензии на разведку и добычу Западно-Лугинецкого и Нижнелугинецкого месторождений в Восточной Сибири с запасами категорий А+В+С₁ 1,7 млрд м³ природного газа и 4,9 млн т нефти и газового конденсата.

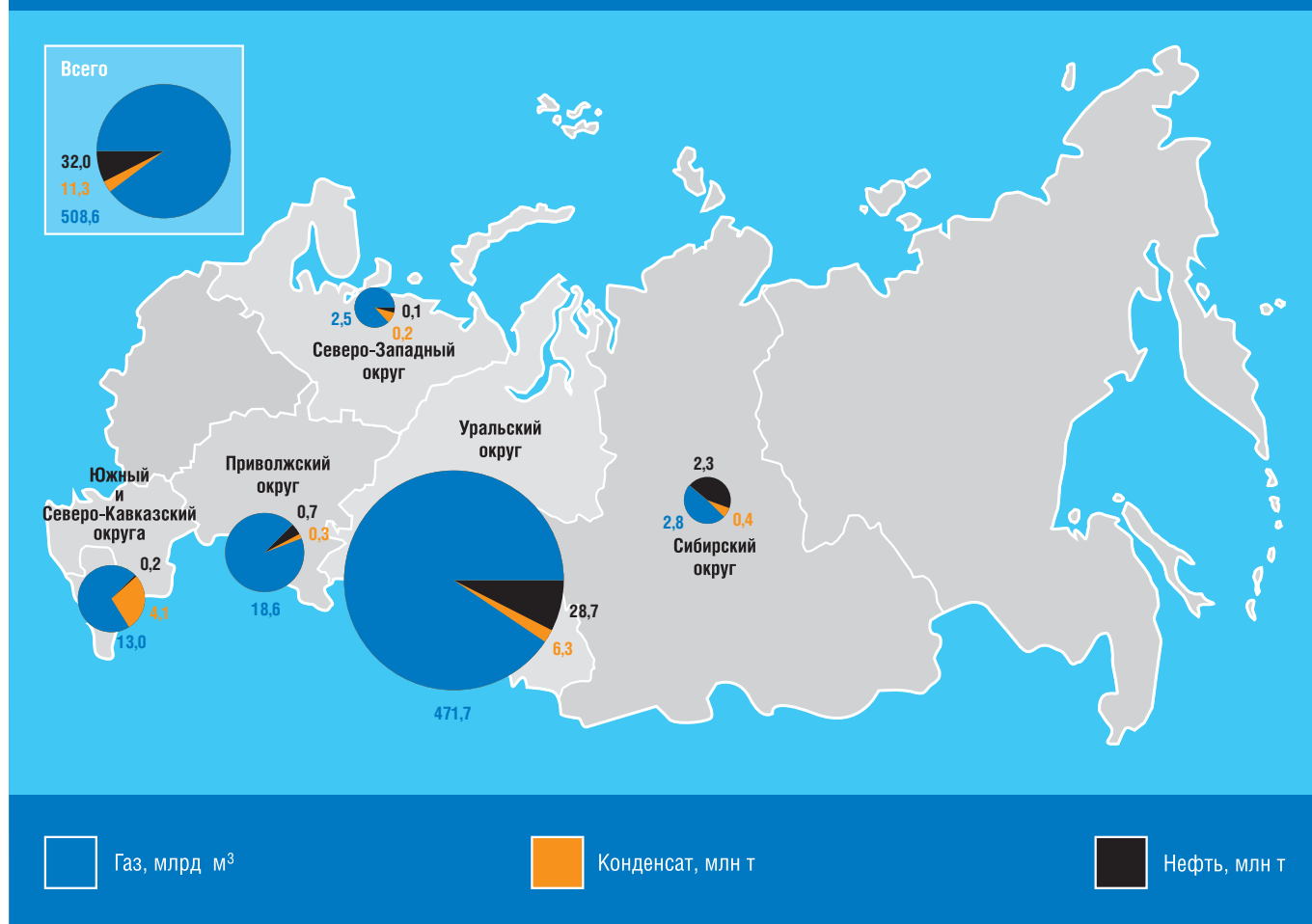
Добыча

Группа Газпром в 2010 г. увеличила добычу газа на территории России до 508,6 млрд м³, что на 47,1 млрд м³, или на 10,2 %, больше, чем в 2009 г. Таким образом, *Группа* обеспечила 78 % общего объема добычи газа в России.



Основные месторождения *Группы*, добыча на которых ограничивалась в неблагоприятных экономических условиях 2009 г., выведены в отчетном году на проектные уровни отбора газа. Более 50 % прироста добычи газа обеспечено на Заполярном месторождении.

Распределение объемов добычи по регионам Российской Федерации в 2010 г.



Капитальные вложения Группы Газпром в разведку и добычу газа составили 202,4 млрд руб., что соответствует уровню 2009 г.

Основные направления инвестиций в добычу газа:

- обустройство Бованенковского месторождения (велось бурение эксплуатационных скважин и монтаж оборудования установки комплексной подготовки) и строительство железной дороги Обская – Бованенково на полуострове Ямал, которая позволит осуществлять круглогодичный завоз материально-технических ресурсов и персонала для обустройства Бованенковского месторождения;
- обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ;
- поддержание текущих уровней добычи на Медвежьем, Уренгойском и Ямбургском месторождениях;
- обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского ГКМ на территории Камчатского края.

Освоение ресурсов метана угольных пластов

Нетрадиционные источники газа (природные газогидраты, сланцевые и угольные газы, газ плотных коллекторов) играют сегодня значительную роль в формировании мирового энергетического баланса. Они имеют широкое распространение в природе, огромный ресурсный потенциал. Их конкурентоспособность приближается к традиционному газу вследствие истощения традиционных ресурсов и ухудшения их структуры, близости к рынкам сбыта, позволяющей снизить транспортные затраты. *Газпром* проводит научно-исследовательские работы по изучению нетрадиционных источников газа в целях оценки и своевременного реагирования на изменение мирового экспортно-импортного газового баланса и возможности их освоения на территории России.

С освоением нетрадиционных ресурсов углеводородного сырья связан один из ключевых инновационных проектов *Газпрома* в области разведки и добычи углеводородов – «Метан Кузбасса».

В рамках реализации проекта в феврале 2010 г. на Талдинском месторождении в Кемеровской области *Газпромом* запущен первый российский промысел по добыче метана из угольных пластов. В течение года в режиме пробной эксплуатации здесь было добыто 4,9 млн м³ газа.

Одновременно было организовано пробное использование угольного метана для выработки электроэнергии и в качестве моторного топлива для автомобилей. В результате получено практическое подтверждение технологической эффективности и экономической целесообразности добычи метана угольных пластов в российских условиях по отечественным технологиям. Следующий этап инновационного проекта «Метан Кузбасса» – опытно-промышленная эксплуатация Талдинского месторождения.

Передовые технологии в данной области могут найти применение и за рубежом: в декабре 2010 г. ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписали Меморандум о создании совместного предприятия для добычи метана из угольных пластов на территории Украины.

В 2010 г. введены в эксплуатацию:

- две УКПГ суммарной проектной производительностью 6,67 млрд м³ в год на Заполярном НГКМ и Нижне-Квакчикском ГКМ;
- одна ДКС (первая очередь) мощностью 64 МВт на Южно-Русском НГКМ, позволившая обеспечить проектные уровни добычи газа на месторождении;
- 88 новых газовых эксплуатационных скважин.

Проходка в эксплуатационном бурении на газ составила 441,5 тыс. м.



Дополнительная информация о производственных мощностях Группы *Газпром* в добыче углеводородов представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

По итогам года добыча газового конденсата Группой *Газпром* составила 11,3 млн т (на 11,9 % выше уровня 2009 г.); добыча нефти – 32,0 млн т (на 1,3 % выше уровня 2009 г.). Около 30 % объема добычи нефти пришлось на Приобское месторождение в ХМАО – наиболее перспективное нефтяное месторождение Группы.

Достичь отмеченной динамики по добыче нефти удалось в том числе за счет ввода опережающими темпами новых скважин, а также применения мер по интенсификации добычи. Капитальные вложения Группы *Газпром* в разведку и добычу нефти и газового конденсата составили 83,1 млрд руб. и были направлены в основном на разработку Приобского и Приразломного месторождений, а также на обустройство Восточного участка Оренбургского НГКМ.

В 2010 г. введены в эксплуатацию 852 новые нефтяные эксплуатационные скважины. Проходка в эксплуатационном бурении на нефть составила 2 602,2 тыс. м.

ОСВОЕНИЕ УГЛЕВОДОРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ТЕРРИТОРИИ ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН

- Открыты запасы углеводородов в пределах лицензионных блоков *Группы* в Алжире.
- Подписаны СРП в Экваториальной Гвинее.
- Подписан контракт на разработку нефтяного месторождения Бадра (Ирак).
- Достигнуты договоренности с зарубежными партнерами, позволяющие расширить участие *Группы* в освоении ресурсов углеводородов в странах Латинской Америки.

Геолого-разведочные работы

В соответствии с имеющимися контрактными обязательствами *Группой Газпром* продолжена реализация ранее начатых проектов за рубежом, в том числе во Вьетнаме в рамках Нефтегазовых контрактов по блоку № 112 и блокам № 129–132, в Индии (блок № 26 в Бенгальском заливе), в Ливии (лицензионные участки № 19 и № 64), в Алжире (участок Эль-Ассель), а также в странах Центральной Азии: в Республике Узбекистан (Актумсукский, Шахпахтинский и Агыйнский инвестиционные блоки, месторождение Шахпахты), в Республике Таджикистан (площади Саргазон, Ренган, Сарикамыш и Западный Шохамбары). Объем финансирования ГРП в зарубежных проектах составил 14,9 млрд руб., включая 1,4 млрд руб. финансирования капитальных вложений.

ГРП на углеводороды Группы Газпром на территории зарубежных стран

	2008	2009	2010
Разведочное бурение, тыс. м	32,1	30,7	21,8
Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед.	4	10	10
Сейсморазведка 2D, тыс. пог. км	6,2	12,5	11,4
Сейсморазведка 3D, тыс. км ²	7,4	3,6	2,6

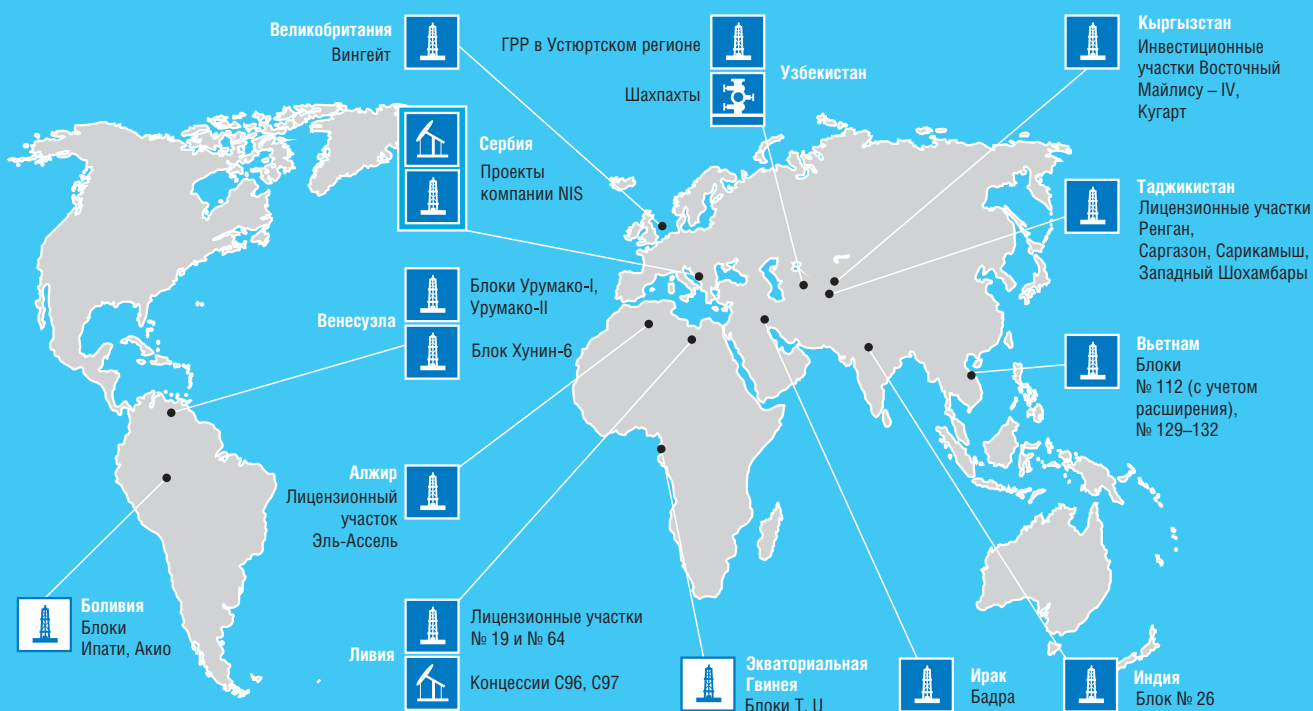
Примечание. Без учета объемов компании NIS.

Группа Газпром Германия в составе консорциума обладает 20%-ной долей в проекте разработки структуры Вингейт на шельфе Северного моря. В 2010 г. принят план разработки месторождения на этой структуре, начать добычу природного газа планируется в IV кв. 2011 г. Зависимой компанией Overgas Inc. (доля *Группы Газпром* – 50 %) в 2010 г. получено решение на проведение ГРП на блоке Провадия в Болгарии.

В начале 2010 г. *Газпром нефть*, подписав в составе консорциума с государственными компаниями KOGAS (Республика Корея), Petronas (Малайзия) и ТРАО (Турция) контракт с правительством Ирака на разработку месторождения Бадра, вошла в данный проект в качестве оператора с долей участия 30 %. Проект разработки месторождения Бадра рассчитан на 20 лет с возможной пролонгацией на 5 лет. Предполагается, что максимальный уровень добычи нефти составит порядка 170 тыс. барр. в сутки и будет достигнут в 2016 г.

В конце 2010 г. дочерней компанией *Газпром нефти* и компанией Petronas подписаны Соглашение о переуступке доли и Основные положения о совместной деятельности, касающиеся условий геологоразведки и последующей разработки четырех блоков, расположенных на шельфе Кубы. Подписанные документы предусматривают передачу *Газпром нефти* 30 % в проекте, компания компенсирует Petronas часть понесенных затрат и будет участвовать в финансировании текущей деятельности пропорционально своей доле.

Основные проекты Группы Газпром в области разведки и добычи углеводородного сырья за рубежом



Поиск и разведка углеводородов



Добыча газа и газового конденсата



Добыча нефти



Проекты, начатые в 2010 г.

Подконтрольная *Газпром нефти* компания, Министерство горнорудного дела, промышленности и энергетики Экваториальной Гвинеи и Национальная нефтяная компания Экваториальной Гвинеи (GEPetrol) подписали два СРП по двум морским разведочным блокам с прогнозными извлекаемыми запасами нефти около 110 млн т. *Газпром нефть*, доля которой на этапе геологоразведки составляет 80 %, является оператором проекта и несет финансовые обязательства по выплате бонусов государству, приобретению геолого-технической информации, а также проведению полного объема обязательной геолого-разведочной программы. Вхождение в проект Экваториальной Гвинеи существенно расширит компетенции компании в области шельфовой добычи и позволит отработать навыки управления морским проектом, а в перспективе – сформировать центр добычи в Западной Африке.

Решением Совета директоров ООО «Национальный нефтяной консорциум», созданного российскими нефтяными компаниями для реализации нефтедобывающих проектов в Латинской Америке, *Газпром нефть* назначена компанией-лидером проекта «Хунин-6» в поясе тяжелой нефти бассейна реки Ориноко в Венесуэле. Этот статус предоставляет полномочия координатора работ с российской стороны российско-венесуэльского совместного предприятия PetroMiranda, созданного в 2010 г. для разработки блока. В сферу ответственности компании-лидера входит подготовка окончательного инвестиционного решения по дальнейшей разработке месторождения Хунин-6.

Открытие запасов углеводородного сырья за рубежом

В рамках реализации геолого-разведочных проектов за рубежом *Группой Газпром* сделаны открытия запасов углеводородного сырья.

В марте 2010 г. *Группа Газпром* начала бурение первой поисковой скважины на периметре лицензионного участка Эль-Ассель в бассейне Беркин в Алжире, а в ноябре 2010 г. были открыты первые запасы нефти и газа на лицензионных участках *Группы* на территории Северной Африки.

В августе 2010 г. *Группой* получен промышленный приток природного газа при бурении второй разведочной скважины на площади Джел, расположенной на плато Устюрт в западном Узбекистане.

В сентябре 2010 г. *Группа Газпром* и французская нефтегазовая компания Total подписали соглашение о переуступке долей в проекте по ГРП на блоках Ипати и Акио, расположенных в южной части Боливии в нефтегазоносном бассейне Субандино. Согласно документу участие *Группы Газпром* в акционерном капитале проекта составит 20 %, Total – 60 %, TecPetrol – 20 %. Ведутся переговоры между ОАО «Газпром» и Государственной нефтегазовой компанией Боливии по окончательному согласованию условий создания совместного предприятия.

Добыча углеводородных ресурсов за рубежом

Существенного роста добычи удалось добиться сербскому концерну Naftna Industrija Srbije A.D. (NIS), входящему в *Группу*. В 2010 г. объем добычи нефти NIS достиг 1 млн т.

На территории Ливии в рамках нефтяных концессий С96 и С97, принадлежащих зависимой компании Wintershall AG, в доле, приходящейся на *Группу* (49 %), добыто 0,2 млрд м³ газа и 2 млн т жидких углеводородов.

РАЗВИТИЕ ПРОЕКТОВ В ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДОВ

Стратегия развития ресурсной базы *Группы Газпром* нацелена на сохранение паритета между приростом запасов и добычей углеводородов и обеспечение расширенного воспроизводства запасов в перспективе.

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 и полуострова Ямал. Приоритеты *Газпрома* в области добычи углеводородного сырья на территории России связаны с проектом разработки нижнемеловых газоконденсатных залежей Заполярного месторождения, выводом на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения, вводом в эксплуатацию Западно-Песцового месторождения, Ныдинской площади Медвежьего месторождения, разработкой ачимовских залежей Уренгойского месторождения, а также вводом в эксплуатацию сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения на полуострове Ямал.

В дальнейшем потенциал Штокмановского месторождения, газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ позволит сформировать новые крупные газодобывающие центры. Планируется продолжить реализацию зарубежных проектов в области разведки и добычи газа в целях расширения ресурсной базы *Группы* за пределами территории России.

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 ЯНАО 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. Также планируется активно развивать зарубежные проекты с тем, чтобы к 2020 г. на них приходилось около 10 % суммарной добычи углеводородного сырья.



Дополнительная информация об основных проектах *Группы Газпром* в области разведки и добычи представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

ТРАНСПОРТИРОВКА, ХРАНЕНИЕ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ

- ОАО «Газпром» – собственник крупнейшей в мире газотранспортной системы.
- В рамках реализации газотранспортных проектов на территории России введены в эксплуатацию **1 338,6 км** магистральных газопроводов и отводов.
- Началась укладка первой линии газопровода «Северный поток» по дну Балтийского моря.
- В 2010 г. число стран, на государственном уровне поддерживающих газопровод «Южный поток», достигло **семи**.

ГАЗОТРАНСПОРТНЫЕ АКТИВЫ

Основные газотранспортные активы ОАО «Газпром» являются частью Единой системы газоснабжения (ЕСГ) – единой централизованной системы, включающей объекты добычи, переработки, транспорта, подземного хранения и, частично, распределения газа. В состав ЕСГ входит крупнейшая в мире ГТС, состоящая из магистральных газопроводов высокого давления.

Основные технические характеристики ЕСГ на территории России

	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.
Протяженность магистральных газопроводов, тыс. км	160,4	161,7
в т. ч. газопроводы-отводы, тыс. км	46,0	46,2
Количество линейных КС, ед.	215	215
Количество газоперекачивающих агрегатов (ГПА), ед.	3 675	3 659
Установленная мощность ГПА, тыс. МВт	42,0	42,1

На территории России, помимо активов, входящих в состав ЕСГ, *Группа* также владеет:

- газопроводом Комсомольск – Хабаровск протяженностью 472,2 км (через контроль над ОАО «Дальтрансгаз»);
- магистральным газопроводом Соболево – Петропавловск-Камчатский протяженностью 394,7 км, введенным в эксплуатацию в сентябре 2010 г.

Основными зарубежными активами *Группы* в области транспортировки газа являются 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. ГТС ЕСГ является основным балансовым активом *Группы*: остаточная стоимость магистральных трубопроводов составляет около 50 % от всей остаточной стоимости основных средств *Газпрома*.

ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ В 2010 Г.

В 2010 г. ЕСГ работала без перебоев, стабильно обеспечивая газом российских потребителей, а также транспортировала природный газ за рубеж. Средняя дальность транспортировки газа в 2010 г. составила 2 592 км при поставках для внутреннего потребления и 3 262 км – при поставках на экспорт.

В газопроводы ЕСГ *Газпрома* на территории России в 2010 г. поступило 661,2 млрд м³ газа. Объем транспортировки газа обществ, не входящих в *Группу*, составил 72,6 млрд м³, в том числе российский газ – 64,5 млрд м³. Услуги по транспортировке газа оказаны 23 компаниям.

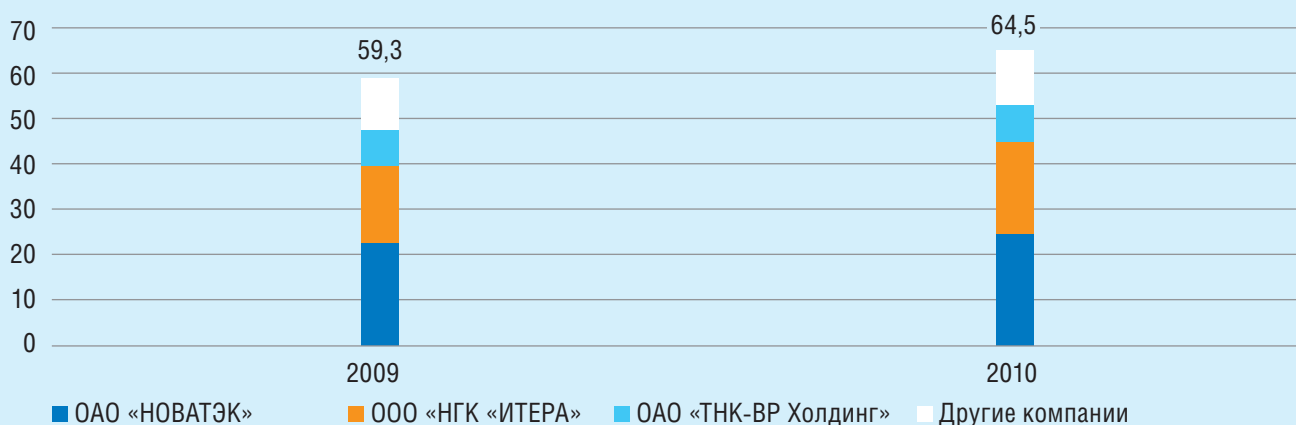
Поступление и распределение газа, транспортированного по ГТС ЕСГ Газпрома на территории Российской Федерации, млрд м ³		
	2009	2010
Поступление в ГТС, всего	589,7	661,2
Поступление в систему	552,4	614,1
в т. ч. центральноазиатский газ	35,7	35,3
в т. ч. азербайджанский газ	–	0,8
Отбор газа из ПХГ России	30,0	40,8
Сокращение запаса газа в ГТС	7,3	6,3
Распределение из ГТС, всего	589,7	661,2
Поставка внутри России	335,6	354,9
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1
Поставка за пределы России	195,6	209,3
в т. ч. центральноазиатский газ	35,7	35,2
в т. ч. азербайджанский газ	–	0,8
Закачка газа в ПХГ России	15,7	47,7
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	36,3	43,6
Увеличение запаса газа в ГТС	6,5	5,7

В 2010 г. тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым организациям, были повышены с 1 января на 12,3 % при среднегодовом росте их уровня по отношению к 2009 г. на 22,9 %. Средний уровень тарифа в 2010 г. составил 51,45 руб. за 1 000 м³ на 100 км.

Предоставление доступа к ГТС Газпрома компаниям, не входящим в Группу

ОАО «Газпром», являясь владельцем ГТС, предоставляет доступ к своим трубопроводам независимым организациям при условии наличия свободных мощностей в ГТС от места подключения до места отбора газа на предполагаемый поставщиком газа период его поставки, а также наличия к предполагаемой поставщиком газа дате начала поставки газа подводящих газопроводов у поставщиков и газопроводов-отводов к покупателям с пунктами учета и контроля качества газа. Кроме того, добываемый независимой организацией газ должен соответствовать техническим стандартам.

Объем транспортировки по ГТС ЕСГ Газпрома российского газа компаний, не входящих в Группу Газпром



В 2010 г. рассмотрены 194 заявки 23 независимых организаций на предоставление доступа к ГТС ОАО «Газпром», выдано 123 разрешения 21 организации, по 39 заявкам отказано в доступе девяти организациям, в 32 случаях заявки отзывались или направлялись на доработку. Причинами отказа в доступе, как правило, является отсутствие технической возможности транспортировки газа заявителя конечному потребителю (включая газораспределительные сети, при отсутствии согласования газораспределительными организациями (ГРО)), неподтверждение ресурсов газа в период его поставки, а также отсутствие у потребителя разрешения на использование газа в качестве топлива.

Разрешения на транспортировку российского газа по ГТС Газпрома в 2010 г. имели 24 организации, не входящие в Группу Газпром, с общим разрешенным объемом транспортировки – до 76,4 млрд м³, из которых 20 компаний воспользовались правом доступа к ГТС. В течение 2010 г. было заключено девять новых договоров на транспортировку российского газа независимых организаций и его хранение в ПХГ, 41 дополнение к действующим договорам.

По поручению Правительства Российской Федерации Министерство энергетики России совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами, а также с ОАО «Газпром» разрабатывает проекты нормативных документов по совершенствованию положений об обеспечении недискриминационного доступа независимых организаций к свободным мощностям ГТС ОАО «Газпром». Эти документы находятся на стадии согласования.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА

В связи с необходимостью поддержания ГТС в исправном техническом состоянии и снижения эксплуатационных рисков особую актуальность для *Газпрома* приобретают прогрессивные методы диагностики и капитального ремонта объектов, основанные на принципах управления техническим состоянием и целостностью ГТС.

Проведение диагностического обследования газопроводов ГТС Газпрома		
	2009	2010
Внутритрубная дефектоскопия, тыс. км	17,7	21,9
Диагностика коррозионного состояния, тыс. км	17,0	21,5

Капитальный ремонт ГТС Газпрома на территории России		
	2009	2010
Капитальный ремонт газопроводов, км	2 383,7	2 427,4
в т. ч. ремонт изоляционных покрытий магистральных газопроводов, км	1 980,6	1 819,6
Капитальный ремонт ГРС, ед.	285	242

В 2010 г. число технических отказов ГТС *Газпрома* сократилось до семи по сравнению с 14 отказами в 2009 г.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

В целях обеспечения надежности поставок газа на внутренний рынок и выполнения контрактных экспортных обязательств ОАО «Газпром» осуществляет реализацию проектов по строительству газотранспортных мощностей.

Приоритетными проектами, осуществляемыми в настоящее время в России, являются:

- газопровод Грязовец – Выборг, предназначенный для поставок газа в газопровод «Северный поток» и газоснабжения потребителей Северо-Западного региона России;
- газопровод Починки – Грязовец, предназначенный для увеличения поставок газа потребителям Центрального и Северо-Западного регионов, а также по газопроводу «Северный поток» на первоначальном этапе и маневрирования потоками газа после ввода месторождений полуострова Ямал;
- газопроводы Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок, предназначенные для транспортировки газа с месторождений полуострова Ямал;
- газопровод Северные районы Тюменской области (СРТО) – Торжок;
- газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток.

Прорабатываются перспективные проекты:

- расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», предусматривающее начиная с декабря 2015 г. поэтапный ввод газотранспортных мощностей на участках Писаревка – Сохрановка – Березанская и Починки – Петровск – Изобильное – Сальская – Березанская;
- создание нового газопровода «Алтай» от уже существующего транспортного коридора до западного участка российско-китайской границы для поставок российского газа в Китай по западному маршруту (в случае достижения коммерческих договоренностей).



Информация о планах Группы Газпром по выходу на рынки газа стран Северо-Восточной Азии представлена в разделе «Маркетинг».

Основные газотранспортные проекты Группы Газпром на территории России



Среди долгосрочных задач ОАО «Газпром» – развитие газовой инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в рамках утвержденной Восточной программы.

Капитальные вложения Группы в транспортировку газа в 2010 г., увеличившись по сравнению с уровнем 2009 г. на 75,9 %, достигли 407,6 млрд руб. Основными проектами Группы Газпром по объему капитальных вложений на территории России являлись:

- система газопроводов Бованенково – Ухта;
- газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток;
- газопроводы Починки – Грязовец и Грязовец – Выборг;
- газопровод Джубга – Лазаревское – Сочи;
- газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский.

Ход реализации газотранспортных проектов Группы Газпром на территории России в 2010 г.

Бованенково – Ухта. Продолжилось строительство многониточной газотранспортной системы нового поколения Бованенково – Ухта, которая обеспечит доставку ямальского газа в ЕСГ. К началу 2011 г. сварено около 720 км из более чем 1 200 км первой нитки газопровода.

Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Строго по графику велось сооружение первой на Дальнем Востоке межрегиональной газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток. В 2010 г. строительство газопровода вошло в завершающую стадию: было сварено в нитку более 80 % общей протяженности первого пускового комплекса.

Соболево – Петропавловск-Камчатский. В сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский. Природный газ впервые пришел в столицу Камчатского края, была открыта дорога для газификации полуострова и снижения его зависимости от привозного топлива. Ресурсной базой для нового газопровода стал камчатский газ.

Джубга – Лазаревское – Сочи. Построен морской участок газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи, и в 2010 г. уже введен в эксплуатацию его первый пусковой комплекс протяженностью 13,35 км, что позволит в 2011 г. в установленные сроки обеспечить поставку до 3,8 млрд м³ газа для надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей Туапсинского района, г. Сочи, прилегающих районов и олимпийских объектов, а также для обеспечения энергобезопасности Сочинского региона.

В рамках реализации газотранспортных проектов на территории России в 2010 г. введены в эксплуатацию:

- 1 338,6 км магистральных газопроводов и отводов;
- одна линейная КС мощностью 64 МВт.

Для обеспечения надежного газоснабжения жителей Республики Южная Осетия ОАО «Газпром» в декабре 2010 г. приобрело у организаций Группы Итера находящийся на территории Республики газопровод от перевала Кударский до г. Цхинвал протяженностью 71,2 км. Эксплуатация газопровода будет осуществляться созданным ОАО «Газпром» совместно с Администрацией Республики ОАО «Газпром – Южная Осетия».

В целях достижения плановых уровней добычи газа, повышения эффективности функционирования, промышленной и экологической безопасности действующей ГТС проводилась реконструкция и техническое перевооружение объектов транспортировки газа.

Реконструкция и техническое перевооружение ГТС Газпрома

	2009	2010
Реконструкция газопроводов, км	551,0	380,0
Замена и модернизация ГПА, ед.	18	13

Приоритетными зарубежными проектами Группы являются газотранспортные системы «Северный поток» и «Южный поток», предназначенные для диверсификации маршрутов поставки российского природного газа в Европу.

Реализация проектов «Северный поток» и «Южный поток» в 2010 г.

Начало строительства газопровода «Северный поток». В марте 2010 г. ОАО «Газпром» и GDF SUEZ заключили Меморандум о вхождении французской компании в проект «Северный поток». Соответствующее соглашение между пятью акционерами проекта было подписано в июне 2010 г. В результате реализации сделки GDF SUEZ получила 9 % в капитале Nord Stream AG после продажи ей E.ON Ruhrgas AG и Wintershall Holding GmbH по 4,5 % своих акций.

В целом 2010 г. стал ключевым для «Северного потока» – проект перешел в стадию практической реализации. В апреле началась укладка первой линии газопровода по дну Балтийского моря. Скорость укладки первой линии «Северного потока» на морское дно достигала 2,5 км в сутки.

Подготовлен пакет документов по привлечению заемных средств для финансирования второй фазы проекта, переданный партнерам в начале 2011 г.

Продолжение работы над проектом «Южный поток». Учитывая необходимость диверсификации маршрутов поставки природного газа в Европу, в 2010 г. Газпром продолжил работу по подготовке к реализации транснационального газотранспортного проекта «Южный поток».

2 марта 2010 г. с Хорватией подписано межправительственное соглашение о сотрудничестве в рамках проекта. Седьмой страной, на государственном уровне поддерживавшей строительство нового газопровода для транспортировки российского газа в Европу, стала Австрия: 24 апреля 2010 г. были достигнуты соответствующие межправительственные договоренности. Кроме того, ОАО «Газпром» и OMV заключили Базовое соглашение о сотрудничестве по проекту «Южный поток» на территории Австрийской Республики.

В июне 2010 г. ОАО «Газпром», ENI и EDF подписали трехсторонний Меморандум, определивший конкретные шаги по вхождению французской компании в проект строительства морского участка «Южного потока». В соответствии с документом EDF получит не менее 10 % в South Stream AG за счет снижения доли ENI. Объединение усилий энергетических концернов из России, Италии и Франции еще раз подчеркнуло общеевропейский масштаб газопровода и стало залогом успешной реализации проекта.

В 2010 г. ОАО «Газпром» и компании-партнеры из Венгрии, Греции и Болгарии – Hungarian Development Bank, DESFA и Bulgarian Energy Holding – зарегистрировали созданные на паритетных началах совместные проектные компании South Stream Hungary Zrt., South Stream Greece S.A. и South Stream Bulgaria AD. В сферу деятельности этих компаний будут входить проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация «Южного потока» на территории соответствующих государств.

Кроме того, в 2010 г. были завершены ТЭО строительства участков газопровода в Сербии и Словении.



Дополнительная информация об основных газотранспортных проектах Группы Газпром представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

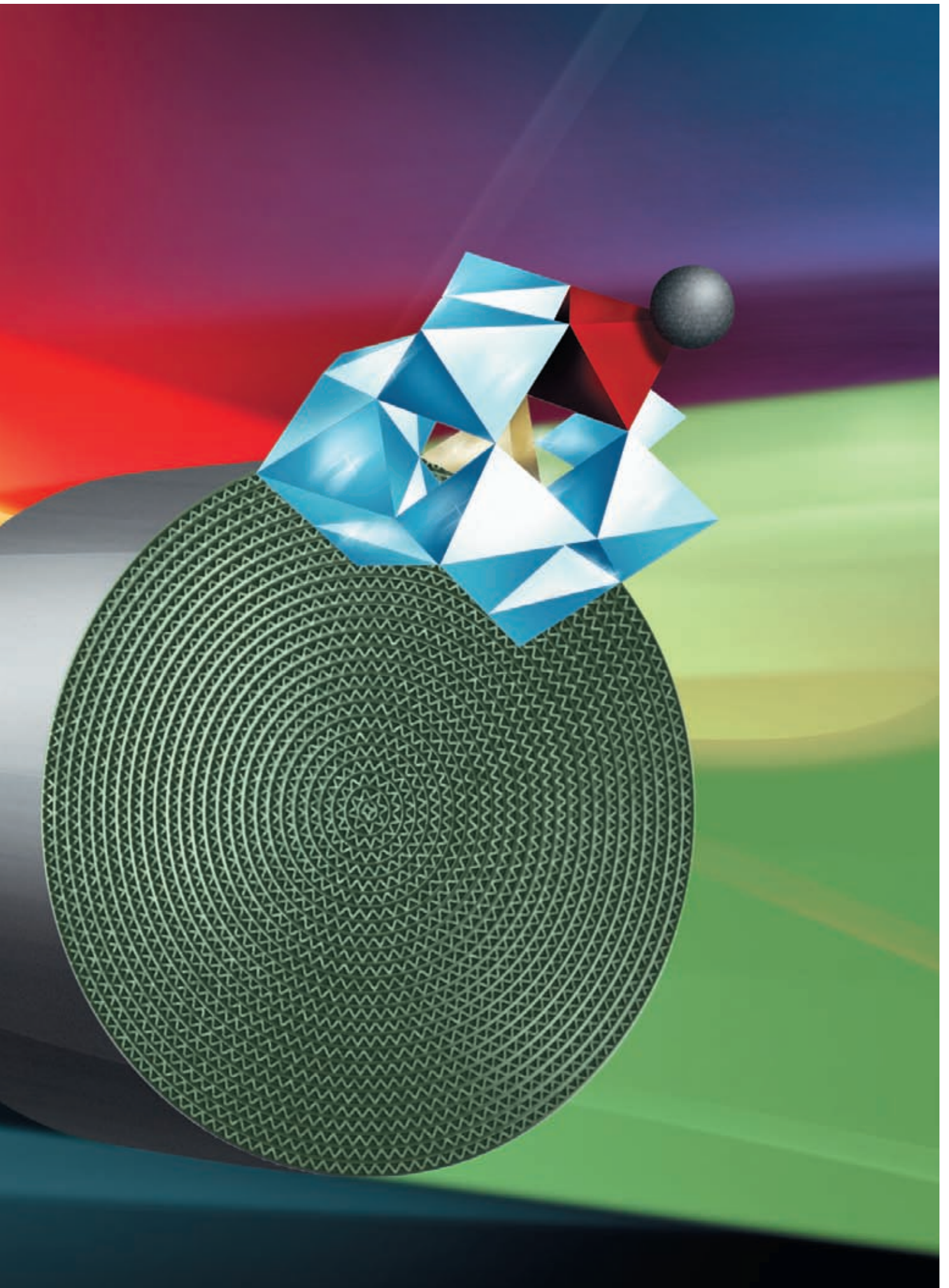
БЛОЧНЫЕ КАТАЛИЗАТОРЫ

Разработанный по заказу ОАО «Газпром» блочный катализатор с оксокомплексным покрытием позволяет **впервые в мировой практике** реализовать метод безреагентной химической очистки выхлопных газов газоперекачивающих агрегатов от токсичных оксидов азота.

Использование катализатора при обеспечении высокой степени очистки на 30 % экономичней существующих технологий.

**ЭНЕРГИЯ ОСУЩЕСТВИТ ВСЁ,
ЧТО МОЖНО ОСУЩЕСТВИТЬ
В ЭТОМ МИРЕ.**

ИОГАНН ВОЛЬФГАНГ ФОН ГЁТЕ



ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ ГАЗА

- Осуществлялась успешная реализация проектов развития системы подземного хранения газа в России и за рубежом.
- Суммарная активная емкость подземных хранилищ газа в России составила **65,4 млрд м³**.
- Мощности *Группы* по хранению газа в Европе к концу 2010 г. достигли **2,5 млрд м³**.

ПХГ расположены в основных районах потребления газа. Использование ПХГ позволяет регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снижать пиковые нагрузки в ГТС, обеспечивать гибкость и надежность поставок газа.

Газпром в 2010 г. эксплуатировал на территории России 21 ПХГ, включающее 25 объектов хранения суммарной активной емкостью по обустройству 65,4 млрд м³ (по состоянию на 31 декабря 2010 г.). На территории Республики Армения *Газпром* эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа с активной емкостью около 130 млн м³.

В 2010 г. из российских ПХГ *Группы Газпром* было отобрано 40,8 млрд м³ газа, при этом востребованная максимальная суточная производительность составила 579,5 млн м³, заказано в ПХГ – 47,7 млрд м³.

Расширение мощностей ПХГ – одна из стратегических задач *Газпрома*. В 2010 г. работы проводились на Степновском (подключено 17 скважин), Елшано-Курдюмском (введен газосборный пункт тульского горизонта), Калужском (введены два ГПА суммарной мощностью 8 МВт), Совхозном, Касимовском, Песчано-Уметском, Невском ПХГ. Продолжался разрыв каверн в отложениях каменной соли на Калининградском и Волгоградском ПХГ, велись работы по обустройству наземного технологического комплекса.

В соответствии с постановлениями Правления ОАО «Газпром» на 2011–2015 гг. намечены мероприятия по дальнейшему развитию системы подземного хранения газа, включающие техническое перевооружение, реконструкцию и расширение действующих объектов хранения, а также обустройство новых ПХГ.

В 2010 г. на российских ПХГ *Группы Газпром* продолжалась реализация инвестиционных проектов с применением современных технических решений:

- в компримировании газа – применение ГПА с центробежными нагнетателями параллельно-последовательной конструкции (Елшано-Курдюмское, Совхозное ПХГ, Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ);
- в системе подготовки газа – внедрение различных технологических схем подготовки газа. На Совхозном, Канчуринском и Щелковском ПХГ планируется применение низкотемпературной сепарации, на Елшано-Курдюмском, Калужском, Степновском ПХГ и ряде других – абсорбционная осушка газа под давлением, близким к давлению входа газа на газораспределительный пункт (ГРП). Это позволит сократить расход метанола по ПХГ, а на участках от ГРП до установок сепарации исключить его применение;
- в бурении скважин – строительство скважин большого диаметра с эксплуатационной колонной диаметром 245 мм и горизонтальным окончанием ствола (Касимовское, Шатровское, Степновское, Кущевское ПХГ);
- в системах управления – внедрение АСУ ТП для повышения надежности газохранилищ за счет обеспечения контроля за их эксплуатацией, оптимизации режимов работы и увеличения извлечения активного газа из газохранилищ (по разным оценкам от 10 до 30 %), оптимизации совместной работы ПХГ и прилегающих участков ГТС.

В рамках стратегии по обеспечению надежности экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса и проведения ремонтных работ на ГТС, а также в целях осуществления дополнительных продаж газа из ПХГ, *Газпром* использует мощности ПХГ на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Великобритании (ПХГ компании Vitol), Германии (Реден и ПХГ компании Verbundnetz Gas AG), Латвии (Инчукалнское), Франции (ПХГ компании Vitol). С 2006 г. по 2010 г. мощности *Газпрома* по хранению газа в Европе возросли с 1,4 до 2,5 млрд м³, а суточная производительность – с 18,2 до 30 млн м³.

В 2010 г. *Газпром* вел работу по реализации следующих инвестиционных проектов за рубежом:

- вторая очередь ПХГ Хайдах (Австрия). ПХГ Хайдах обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в направлении пункта Баумгартен, а также для потребителей Словении, Хорватии, Венгрии, Австрии, Германии, Словакии и Италии;
- ПХГ Катарина (Германия). При выходе на проектную производительность активный объем газа составит 629 млн м³, ПХГ будет обеспечивать надежность поставок в Западную Европу в пунктах Мальнов, Вайдхауз, Газпул, ЭнСиДжи, а также по газопроводу «Северный поток»;
- ПХГ Банатский Двор (Сербия). ПХГ будет обеспечивать надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину;
- ПХГ Бергермеер (Нидерланды). ПХГ имеет стратегическое расположение, а также значительные запасы активного газа, из которых *Газпром* получит 1,9 млрд м³ объема хранения. ПХГ Бергермеер сможет обеспечивать безопасный режим работы газопровода «Северный поток» и надежность поставок газа.

Успешная реализация вышеназванных проектов позволит ОАО «Газпром» значительно нарастить мощности по хранению газа в Европе и довести их к 2015 г. до уровня более 5 млрд м³ активного газа.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в подземное хранение газа составили 17,4 млрд руб. (в 2009 г. – 9,5 млрд руб.).

Группа Газпром проводит технико-экономическую оценку возможности участия в совместных проектах в сфере ПХГ на территории Чехии, Франции, Румынии, Бельгии, Великобритании, Словакии, Турции, Греции, Венгрии и других стран.



Дополнительная информация о действующих и перспективных объектах ПХГ *Группы Газпром* на территории России и за рубежом представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗИФИКАЦИЯ

- Более **80 %** объектов газового хозяйства России находится в собственности и обслуживании дочерних и зависимых газораспределительных организаций *Группы Газпром*.
- Объем средств, ежегодно направляемых на газификацию регионов России, достиг в 2010 г. рекордной величины в **25,6 млрд руб.**
- Использование автономной и комплексной газификации позволяет оптимизировать проводимую *Газпром* работу по газоснабжению российских регионов.

В Российской Федерации *Газпром* занимает лидирующее место в распределении газа. Доля газового хозяйства дочерних и зависимых газораспределительных организаций (ГРО) *Группы Газпром* в газовом хозяйстве Российской Федерации превышает 80 %.

Для обеспечения организации работ по надежной и безопасной эксплуатации газораспределительных систем и проведению единой технической политики *Группа Газпром* осуществляет корпоративный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации газораспределительных систем. В *Газпроме* разработана Концепция технического развития газораспределительных систем, а также пакет отраслевых нормативных документов, обеспечивающих ее реализацию.

Управление ГРО *Группы Газпром* осуществляет дочернее общество ОАО «Газпромрегионгаз».

В собственности и обслуживании дочерних ГРО *Группы Газпром* по состоянию на 31 декабря 2010 г. находилось 478,9 тыс. км распределительных газопроводов, обеспечивающих транспортировку 173,4 млрд м³ природного газа, в собственности и обслуживании зависимых ГРО – 153,8 тыс. км, по которым осуществляется транспортировка 51,6 млрд м³ газа.

Газпром осуществляет работу по газификации регионов Российской Федерации, реализуя таким образом один из своих важнейших социально значимых проектов. В числе основных условий участия *Группы* в газификации – заключение договоров о газификации регионов, строгое выполнение принятых взаимных обязательств. По состоянию на 31 декабря 2010 г. заключены договоры о газификации с 59 регионами, разработаны генеральные схемы газоснабжения 74 регионов.

Общий объем инвестиций ОАО «Газпром» в рамках программ газификации регионов России с 2005 по 2010 г. составил 117,0 млрд руб. В 2010 г. в программе участвовало 67 субъектов Российской Федерации, сумма финансирования составила 25,6 млрд руб.

В 2010 г. было завершено строительство 156 объектов газификации общей протяженностью 2,1 тыс. км.

Ряд газопроводов строился в особо сложных условиях. Так, например, в июле 2010 г. *Газпром* ввел в эксплуатацию завершающие объекты горного газопровода-отвода к с. Хунзах в Дагестане, который позволил газифицировать 62 населенных пункта в Хунзахском и Гумбетовском районах.

В рамках реализации Восточной газовой программы разработаны планы мероприятий по газоснабжению и газификации семи субъектов Восточной Сибири и Дальнего Востока: Забайкальского, Камчатского, Приморского и Хабаровского краев, Сахалинской области, Республик Бурятия и Саха (Якутия). Начиная с 2010 г. особенностью газификации регионов является ее оптимизация путем использования автономной и комплексной газификации. В 2010 г. утвержден план по газоснабжению и газификации Республики Бурятия, который является пилотным проектом автономной газификации целого субъекта Российской Федерации.

Уровень газификации природным газом регионов Российской Федерации по состоянию на 31 декабря 2010 г. по сравнению с 2005 г. увеличился на 7,3 %.

Для продолжения работ по газификации регионов Российской Федерации на 2011 г. определены инвестиции в объеме 25,0 млрд руб.

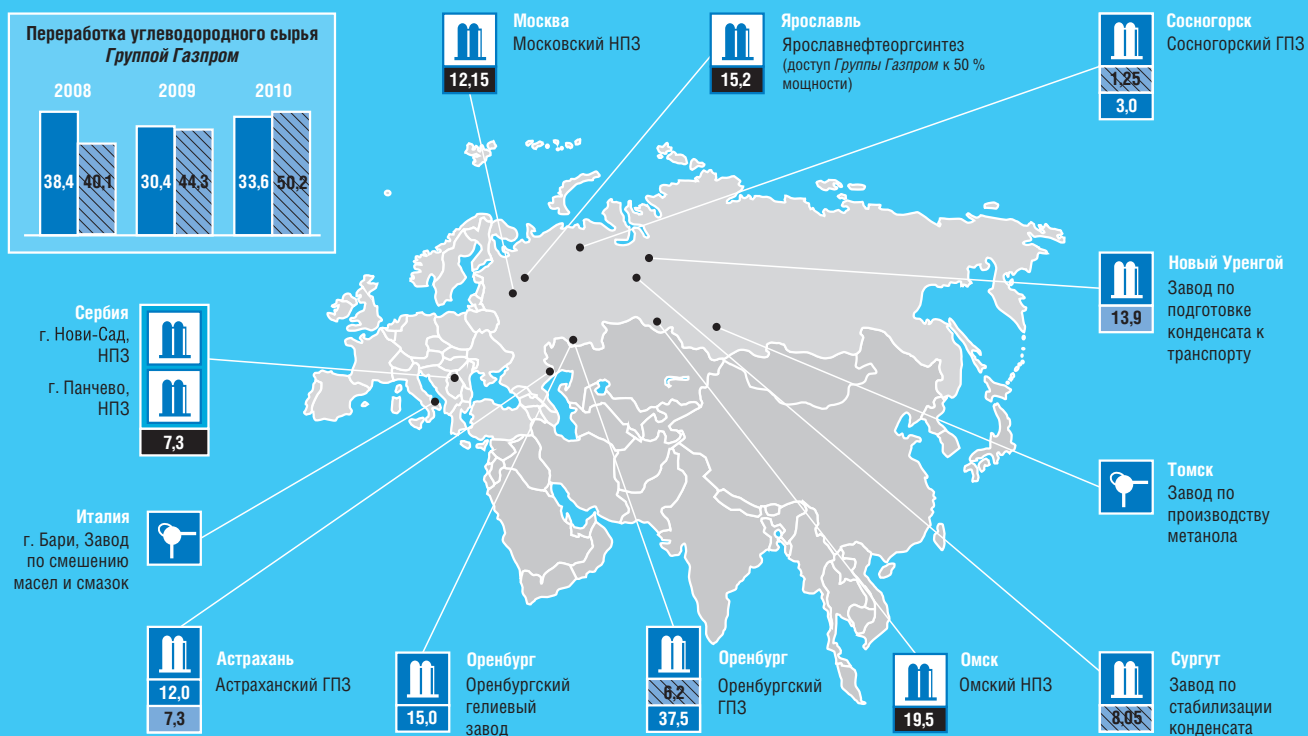
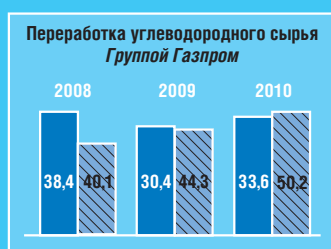
ПЕРЕРАБОТКА

- Увеличены объемы переработки углеводородного сырья и производства продукции переработки.
- На Омском НПЗ введена в эксплуатацию установка изомеризации легких бензиновых фракций.
- Введен в эксплуатацию конденсатопровод Заполярное – Уренгой, который позволит увеличить загрузку существующих мощностей.

Природный газ, нефть и газовый конденсат представляют собой комплексное минеральное сырье, переработка которого позволяет получать ценные нефтехимические продукты. Заводы по переработке газа, нефти и газового конденсата являются высокотехнологичными комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки.

Переработка углеводородного сырья осуществляется на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» и компаний *Газпром нефть*.

Мощности Группы Газпром в области переработки углеводородов



ГПЗ с установленной мощностью по переработке
8,05

НПЗ с установленной мощностью по переработке
12,15

Нефте- и газохимическое производство
8,05

Природный и попутный газ, млрд м³
12,0

Нефть и конденсат, млн т
1,25

Конденсат, млн т
8,05

Нефть, млн т
19,5

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

Переработка газа

Осуществляется на мощностях Астраханского, Оренбургского, Сосногорского газоперерабатывающих заводов и Оренбургского гелиевого завода. Продукты переработки также производятся на Сургутском заводе по стабилизации конденсата (ЗСК) и Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту. Данные активы эксплуатируются газодобывающими и газоперерабатывающими дочерними обществами ОАО «Газпром». Также в Группу входит ООО «Сибметакхим», которому принадлежит завод по производству метанола в г. Томске.

Нефтепереработка

Производится на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) *Газпром нефти*. Основным перерабатывающим предприятием Группы *Газпром нефть* является Омский НПЗ – один из самых современных НПЗ в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн т сырой нефти в год. Также *Газпром нефти* принадлежит ОАО «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, *Группа Газпром* имеет доступ к мощностям ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» в соответствии с долей участия в капитале ОАО «НГК «Славнефть»».

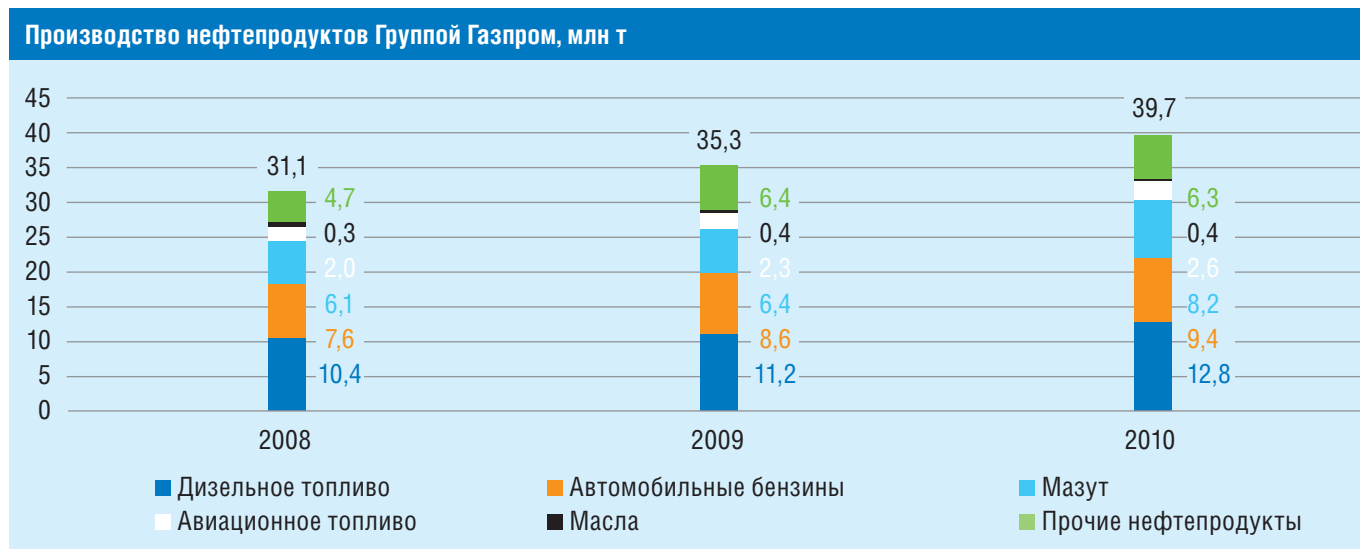


Дополнительная информация об активах Группы *Газпром* по переработке углеводородного сырья представлена в справочнике «Газпром в цифрах 2006–2010 гг.».

ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ

Производство продукции газо- и нефтепереработки Группой Газпром				
	2008	2009	2010	Изменение 2010/2009
Сухой газ, млрд м ³	30,9	24,2	26,2	8,3 %
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	4,4	–	–	–
Сжиженные углеводородные газы, млн т	4,1	2,8	3,1	10,7 %
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	1,5	–	–	–
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	0,6	0,8	0,8	–
ШФЛУ, млн т	1,5	0,5	0,5	–
в т. ч. <i>Сибур Холдинг</i>	0,9	–	–	–
Стабильный газовый конденсат и нефть, млн т	3,4	3,4	3,8	11,8 %
Нефтепродукты, млн т	31,1	35,3	39,7	12,5 %
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	26,2	30,6	34,7	13,4 %
Гелий, млн м ³	5,0	4,9	4,9	–
Сера, млн т	5,4	4,4	5,3	20,5 %
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	0,1	0,1	0,1	–
Прочие продукты переработки, млн т	0,5	0,8	1,2	50,0 %

Увеличение объемов газопереработки связано с увеличением объемов добычи газа, газового конденсата, нефти в 2010 г. в условиях выхода из кризисной ситуации на мировом и внутреннем рынках; нефтепереработки – с консолидацией показателей Sibir Energy, являющейся одним из акционеров ОАО «Московский НПЗ».



ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Капитальные вложения Группы Газпром в переработку достигли в 2010 г. 70,7 млрд руб., превысив на 60 % уровень 2009 г.

На заводах газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» в 2010 г. реализовывались следующие инвестиционные проекты:

- Астраханский ГПЗ – по реконструкции и расширению производств № 3, 6 по переработке газового конденсата, а также по строительству факельного коллектора кислых газов низкого давления I, II очереди завода и созданию системы автоматизированного учета сырья, полупродуктов и товарной продукции на Астраханском ГПЗ;
- Оренбургский ГПЗ – по реконструкции очистных сооружений с созданием бессточной системы водопользования и работы по реконструкции технологических объектов;
- Сургутский ЗСК – по строительству установки утилизации низконапорных газов, строительству эстакады налива темных нефтепродуктов (стабильного конденсата) и эстакады для слива метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ).

В 2010 г. введен в эксплуатацию конденсатопровод Заполярное – Уренгой протяженностью 210,9 км, что позволит увеличить загрузку существующих мощностей Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту и Сургутского ЗСК.

В 2011 г. планируется приступить к строительству установки изомеризации на Астраханском ГПЗ и Сургутском ЗСК для повышения качества производства моторных топлив; на Оренбургском гелиевом заводе – к модернизации установки фракционирования ШФЛУ в целях обеспечения соответствия продукции требованиям европейских стандартов.

Газпромом на принципах проектного финансирования продолжена реализация проекта создания газохимического комплекса около г. Новый Уренгой вблизи источников этансодержащего газа.

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 2010 г. на Омском НПЗ начато сооружение комплекса гидрооблагораживания дизельного топлива и бензина каталитического крекинга, продукцией которого будет дизельное топливо и бензин 4 и 5 класса, а также введены в эксплуатацию две новые установки:

- установка изомеризации легких бензиновых фракций «Изомалк-2», которая позволит увеличить выпуск высокооктановых компонентов автомобильного бензина;
- установка по производству полимерно-битумных вяжущих и битумных эмульсий – специальных продуктов, которые позволят в несколько раз продлить срок эксплуатации дорожных покрытий.

В ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» стартовала программа модернизации производства, направленная на повышение качества нефтепродуктов до стандартов Евро-4 и Евро-5 и повышение глубины переработки. На заводе реализуется 21 инвестиционный проект. В марте 2010 г. сдана в эксплуатацию новая электрообессоливающая установка ЭЛОУ-АТ, на 2011 г. запланирован пуск установок изомеризации легкой нефти и гидроочистки бензина каталитического крекинга.

На Московском НПЗ начато строительство установки изомеризация легкой нефти, на которой будет осуществляться производство компонента автомобильного бензина с октановым числом до 90,5 пунктов, что позволит существенно повысить качество вырабатываемых бензинов. Таким образом был дан старт масштабной программе модернизации Московского НПЗ, рассчитанной до 2020 г.

Приобретение в 2009 г. компании Naftna Industrija Srbije A.D. (NIS) дает возможность *Газпром нефти* развивать нефтепереработку в Юго-Восточной Европе. В рамках процесса модернизации перерабатывающих мощностей NIS на НПЗ в г. Панчево (Сербия) в 2010 г. началось строительство комплекса легкого гидрокрекинга и гидроочистки. Этот проект позволит увеличить объемы переработки до максимальной загрузки завода – 4,8 млн т в год, что не только покроет локальные потребности сербского рынка, но и создаст условия для обеспечения экспортных поставок топлива в страны балканского региона. На период до 2012 г. запланировано строительство водородной установки на территории НПЗ, а также модернизация и строительство объектов промышленной инфраструктуры завода и различные экологические проекты.

РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

Утилизация ПНГ – одна из наиболее актуальных проблем нефтяной отрасли. *Газпром нефть* совместно с *Группой Сибур* реализует ряд проектов в этой области. На мощностях *Группы Сибур* в ЯНАО перерабатывается свыше 2 млрд м³ ПНГ *Газпром нефти*.

Использование ПНГ Группой Газпром в России		
	2009	2010
Ресурс ПНГ, млрд м ³	6,3	6,7
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	4,3	4,4
Использование ПНГ	59,1 %	64,1 %
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	48,1 %	55,3 %

Для повышения уровня использования ПНГ и минимизации репутационных рисков подготовлена Среднесрочная инвестиционная программа повышения эффективности использования ПНГ на 2011–2013 гг.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ГАЗО- И НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

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

Для обеспечения транспортировки газа и конденсата в связи с вводом новых объектов в Западной Сибири планируется проведение работ по расширению и реконструкции Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту с увеличением мощности к 2014 г. на 12 млн т деэтанализованного конденсата в год, создание объектов подготовки и транспорта конденсата ачимовских залежей и нефти, окончание строительства недостроенных участков конденсатопровода Уренгой – Сургут, а также планируется проведение работ по расширению и реконструкции Сургутского ЗСК.

Стратегия развития нефтяного бизнеса предполагает увеличение объемов переработки нефти за счет наращивания собственных нефтеперерабатывающих мощностей в России и за рубежом.

Стратегические цели, которые ставит перед собой *Газпром* в области нефтепереработки в России, – это производство продукции, соответствующей требованиям техрегламента, то есть классам 4 и 5, повышение глубины переработки до 90 %, а также выхода светлых нефтепродуктов – до 77 %. Кроме того, технологический уровень НПЗ должен соответствовать мировым стандартам, в том числе в области экологии и безопасности.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

- Электроэнергетический бизнес *Газпрома* крупнейший в России.
- Основными факторами увеличения объема выработанной на мощностях *Группы* электрической и тепловой энергии стала консолидация ОАО «ТГК-1», а также рост спроса на электроэнергию в регионах деятельности компаний *Группы*.
- Стратегией развития *Группы* до 2020 г. предусмотрено расширение генерирующих мощностей до **44,8 ГВт**.

Группа Газпром является крупнейшим владельцем генерирующих активов на территории Российской Федерации. Суммарная установленная мощность основных генерирующих компаний *Группы* в России (ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6») составляет 36 ГВт, или 17 % от общей установленной мощности российской энергосистемы.

Генерирующие мощности Группы Газпром по состоянию на 31.12.2010 г.

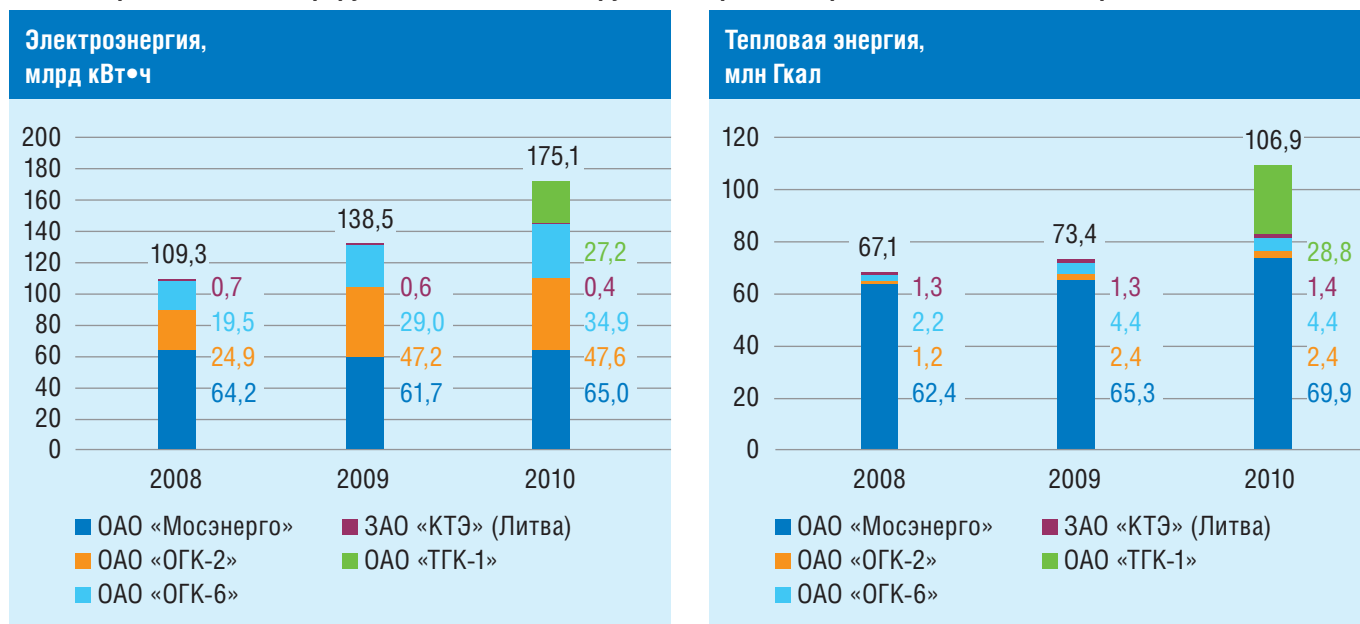
Наименование компании	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
ОАО «Мосэнерго»	11 900	34 852
ОАО «ТГК-1»	6 266	14 426
ОАО «ОГК-2»	8 707	1 649
ОАО «ОГК-6»	9 162	2 704
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва)	170	894
Всего	36 205	54 525

В целях создания эффективной структуры управления, функционирующей по единым корпоративным стандартам, в 2009 г. основные генерирующие активы *Группы* были консолидированы под управлением компании ООО «Газпром энергохолдинг».

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

По итогам 2010 г. производство электрической энергии *Группой* составило 175,1 млрд кВт•ч, увеличившись по сравнению с 2009 г. на 26,4 %.

Объемы производства генерирующими компаниями *Группы* Газпром электрической и тепловой энергии



Примечание. Показатели ОАО «ТГК-1» учтены в составе общих показателей *Группы* начиная с 1 января 2010 г.

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

Производство тепловой энергии *Группы* в 2010 г. составило 106,9 млн Гкал, что на 45,6 % выше показателя 2009 г.

Основным фактором увеличения показателей производства электрической и тепловой энергии *Группой Газпром* явилась консолидация ОАО «ТГК-1» в декабре 2009 г.

На рост операционных и финансовых показателей генерирующих компаний *Группы Газпром* в 2010 г. повлияло увеличение спроса на электроэнергию в регионах деятельности генерирующих компаний *Группы*, в основном связанное с ростом промышленного производства.

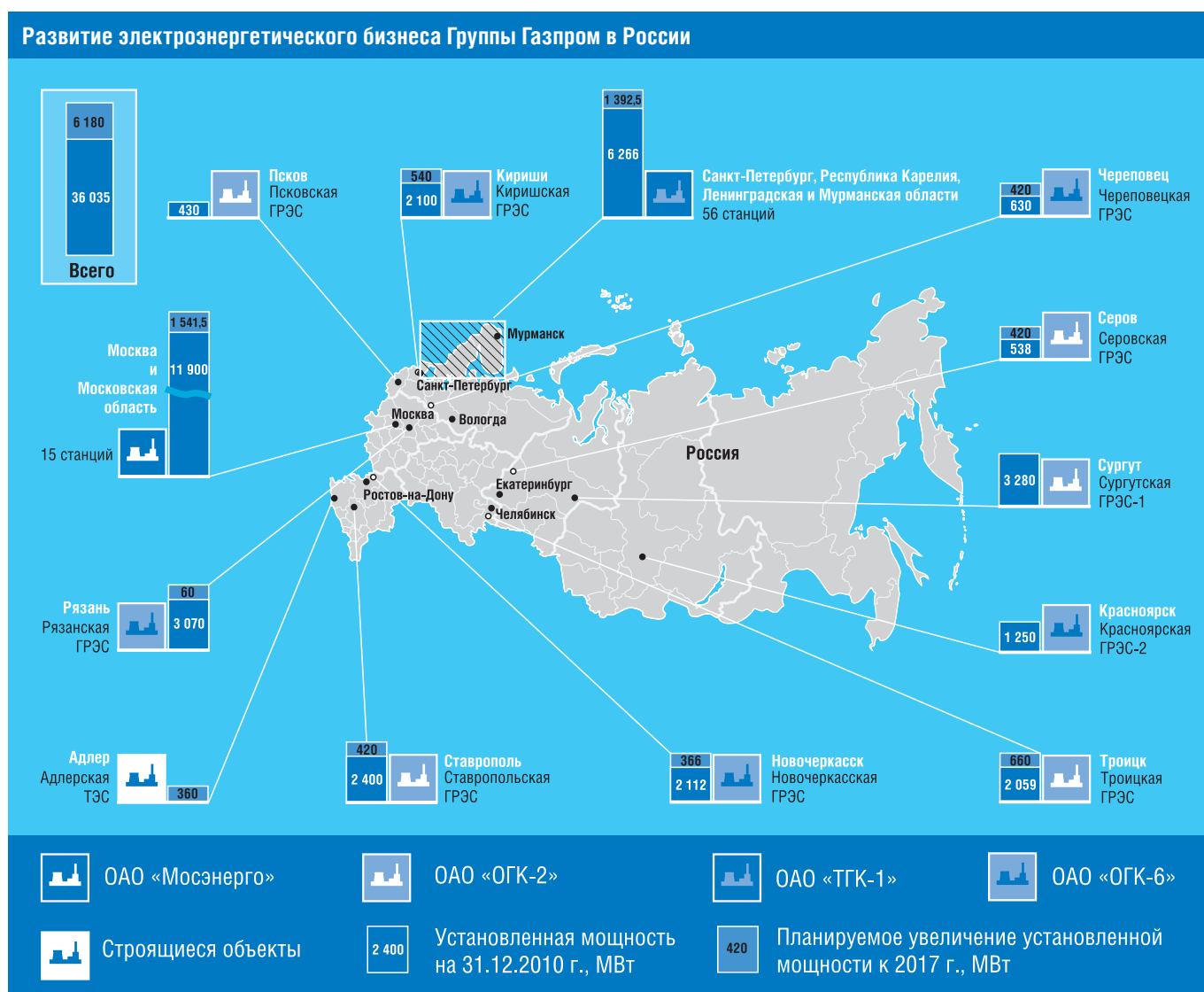
Группа Газпром осуществляет также торговые операции с электроэнергией на европейских торговых площадках и поставки электроэнергии конечным потребителям. Совокупный объем этих операций составил в 2010 г. 35 млрд кВт•ч, в том числе поставки конечным потребителям Великобритании – 0,4 млрд кВт•ч.

Выручка *Группы* от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) увеличилась по сравнению с уровнем 2009 г. на 52,4 % (или 102,3 млрд руб.) – до 297,5 млрд руб.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Группа Газпром – крупнейший инвестор в российскую электроэнергетику. С момента вхождения в электроэнергетическую отрасль России в 2007 г. Газпром обеспечил ввод 1,9 ГВт новой мощности.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р, в 2010–2017 гг. генерирующие компании Группы увеличат установленную мощность на 17 % – с 36 ГВт до более чем 42 ГВт (без учета вывода мощностей). Ввод новых мощностей предполагается в зонах стабильного спроса на электроэнергию.



В рамках осуществляемой Группой Газпром инвестиционной программы в 2010 г. были введены новые генерирующие мощности на территории России в объеме 676 МВт, что составляет 21 % совокупного ввода новой мощности в стране за указанный период. Кроме того, аффилированной с Группой компанией ОАО «Межрегионэнергострой» осуществлен ввод в эксплуатацию второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 мощностью 450 МВт.

Продолжено строительство Адлерской ТЭС проектной мощностью 360 МВт. В ноябре 2010 г. на объекте установлена первая газовая турбина. Инвестором проекта, осуществляемого на условиях проектного финансирования, выступает входящее в Группу ООО «Газпром инвестпроект». Ввод станции в эксплуатацию запланирован на 2012 г.

За рубежом *Группа* осуществляет строительство и модернизацию пятого энергоблока Разданской ТЭС (Армения). После ввода объекта в эксплуатацию *Газпром* обеспечит значительную долю на рынке электрогенерации Армении и получит возможность осуществления поставок электроэнергии в соседние страны. Ввод в эксплуатацию пятого энергоблока Разданской ТЭС запланирован на II полугодие 2011 г.

Капитальные вложения *Группы Газпром* в деятельность по производству и продаже электрической и тепловой энергии составили 44,1 млрд руб.

В 2010 г. завершилась работа по согласованию с регуляторами обязательств генерирующих компаний по объемам и срокам строительства новых энергетических мощностей в рамках договоров на предоставление мощности (ДПМ).

Значение долгосрочного рынка мощности

Введенный с 1 января 2011 г. в России долгосрочный рынок мощности позволяет зафиксировать тариф на мощность на четырехлетний период и осуществлять более точное планирование выручки и затрат генерирующей компании.

Запуск долгосрочного рынка мощности призван решить ряд важнейших для развития электроэнергетики и экономики страны в целом задач, в числе которых:

- обеспечение долгосрочной надежности – предупреждение дефицита в энергосистеме;
- минимизация совокупной стоимости электроэнергии и мощности для потребителей;
- формирование наиболее эффективной структуры генерации;
- формирование региональных ценовых сигналов для развития генерации, потребления и сетей;
- повышение инвестиционной привлекательности отрасли через обеспечение долгосрочных гарантий поставщикам;
- стимулирование инвестиционного процесса в создание и модернизацию основных фондов.

Запуск в 2011 г. долгосрочного рынка мощности и либерализация рынка позволят гарантировать окупаемость новых энергоблоков, вводимых в рамках обязательств по ДПМ.

Группа Газпром продолжает работу по повышению эффективности и надежности производства электроэнергии. Осуществляемые проекты по реконструкции и модернизации существующих мощностей позволят увеличить эффективность работы электростанций и повысить надежность работы оборудования.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

В рамках Стратегии ОАО «Газпром», утвержденной в 2007 г. (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 25 апреля 2007 г. № 990), в результате реформы ОАО «РАО ЕЭС России» и участия в дополнительных эмиссиях акций генерирующих компаний *Группа Газпром* стала крупнейшим владельцем генерирующих активов в России. *Группа* успешно реализует взятые на себя обязательства по выполнению инвестиционной программы по строительству генерирующих мощностей.

Стратегия дальнейшего развития электроэнергетического сектора *Группы Газпром* предусматривает качественное повышение операционной эффективности генерирующих компаний и рост их капитализации. Реализация инвестиционной программы также является приоритетным стратегическим направлением развития электроэнергетических компаний: к 2020 г. предусмотрен прирост генерирующих мощностей до 44,8 ГВт.

Реализация Стратегии позволит *Газпрому* сохранить и усилить позиции лидера на рынке электроэнергетики в России, а также довести показатели эффективности до уровня крупных мировых электроэнергетических компаний.

МАРКЕТИНГ

- *Газпромом* по сравнению с 2009 г. увеличены продажи газа на **1,8 млрд м³** и на **7,9 млн т** – продукции переработки.
- *Группой* проводилась активная работа по повышению конкурентоспособности российского газа на европейском рынке.
- Развитие *Группы* в области маркетинга газа предусматривает выход на новые перспективные рынки (страны АТР, рынки СПГ).
- Цены экспортной реализации продукции переработки для отдельных групп товаров достигли докризисного уровня.
- Продолжилось расширение сети АЗС. Количество действующих АЗС выросло до **1 596**.

ДИНАМИКА И ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ МИРОВЫХ РЫНКОВ ГАЗА

В 2010 г. наблюдалось восстановление мировой экономики, что привело к росту потребления газа в мире.

На российском рынке рост потребления газа в 2010 г. составил 6,5 %. При сохранении текущих темпов роста, восстановление потребления газа в России ожидается к концу 2011 г.

Характерной особенностью развития мирового рынка природного газа последних лет стал масштабный единовременный ввод новых мощностей по сжижению газа в мире и мощностей по регазификации в странах Европы.

На основном экспортном рынке *Газпрома* – европейском – уровень потребления газа превысил докризисные значения. Рекордные значения потребления газа в Европе были обусловлены как погодными условиями, так и восстановлением экономики европейских стран.

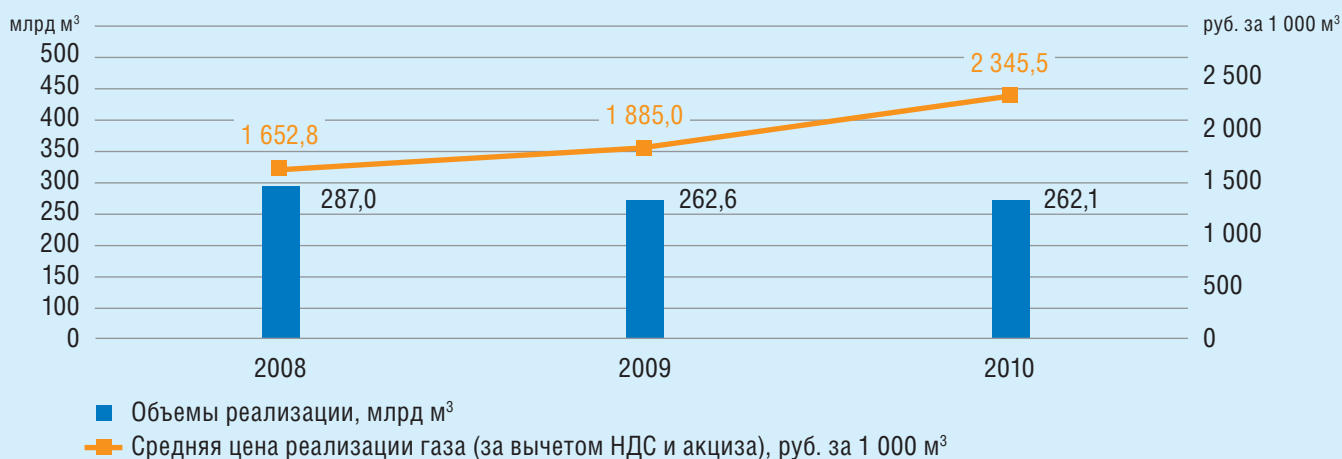
Активный рост потребления газа наблюдается в странах Азии. Ключевую роль в росте мирового потребления газа в среднесрочной и долгосрочной перспективе может сыграть Китай.

Кроме того, наблюдается тенденция существенного роста внутреннего спроса в таких традиционных регионах экспорта природного газа, как Ближний Восток и Северная Африка. В описанных выше условиях развития мирового рынка газа задачей *Группы Газпром* является сохранение рыночной доли на традиционных для компании рынках и выход на новые перспективные рынки (страны АТР, рынки СПГ).

РОССИЙСКИЙ РЫНОК ГАЗА

Газпром – крупнейший поставщик газа на российском рынке. Рыночная доля *Газпрома* составляет более 70 %. Помимо *Газпрома*, крупные объемы газа на российском рынке реализуют такие компании, как ОАО «НОВАТЭК», ООО «НГК «Итера» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг».

Реализация газа Группы Газпром в России



Общий объем реализации газа Группы Газпром потребителям Российской Федерации в 2010 г. составил 262,1 млрд м³ газа (в 2009 г. – 262,6 млрд м³).

Одним из значимых факторов, оказавших влияние на динамику продаж газа Группы на внутреннем рынке, явилось вхождение в состав Группы в конце 2009 г. электроэнергетической компании ОАО «ТГК-1».

Структура продаж газа Газпрома в России по группам потребителей в 2010 г.



Выручка от реализации газа Группы (за вычетом НДС и акциза) достигла 614,7 млрд руб., превысив на 24 % уровень 2009 г.

Совершенствование ценообразования на газ

В настоящее время российский газовый рынок функционирует в двух режимах: регулируемом и нерегулируемом. Газпром является основным поставщиком газа в регулируемый сектор, в то время как в нерегулируемом секторе основными поставщиками являются независимые газодобывающие и нефтяные компании.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205, которым предусмотрено дальнейшее совершенствование государственного регулирования цен на газ в направлении его постепенной либерализации. Постановление предусматривает переходный период 2011–2014 гг., в течение которого будут созданы условия для практического применения рыночных методов ценообразования на газ, добываемый Группой Газпром, основанных на принципе равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки.

С целью постепенного доведения в переходный период цен до уровня равной доходности Федеральной службе по тарифам России (ФСТ России) поручено устанавливать понижающие коэффициенты. Эти коэффициенты являются составными частями формулы цены на газ и учитывают особенности ценообразования на внутреннем рынке. На период 2013–2014 гг. Правительством России установлены пределы отклонений рассчитываемых по формуле цен от среднего уровня. Такие отклонения составляют от -3 до + 3 процентных пунктов. Указанные принципы ценообразования будут применяться при поставках газа всем потребителям (кроме населения).

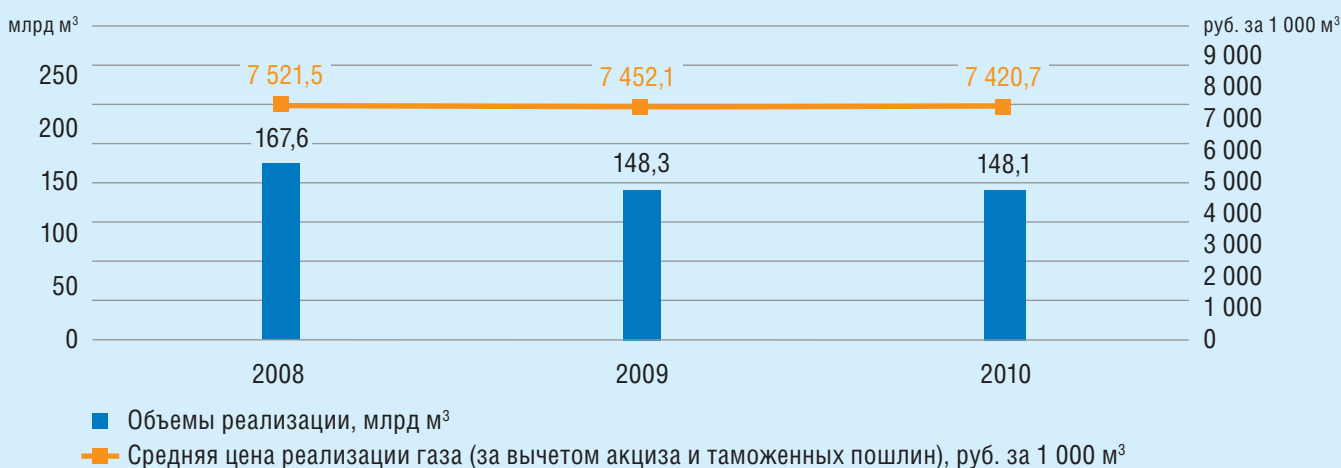
На пути к биржевой торговле газом

Одним из направлений развития рынка газа в России является совершенствование и расширение электронной торговли физическими объемами газа и запуск биржевой торговли производными финансовыми инструментами (фьючерсными контрактами на природный газ).

В 2010 г. Газпромом осуществлен ряд мероприятий в рамках подготовки и организации биржевой торговли газом. Федеральными органами исполнительной власти согласовывается проект постановления, в котором предусмотрено право ОАО «Газпром» реализовать газ по нерегулируемым государством ценам на электронных торговых площадках (ЭТП) и товарных биржах.

РЫНКИ ГАЗА СТРАН ДАЛЬНОГО ЗАРУБЕЖЬЯ

Реализация газа Группы Газпром в страны дальнего зарубежья

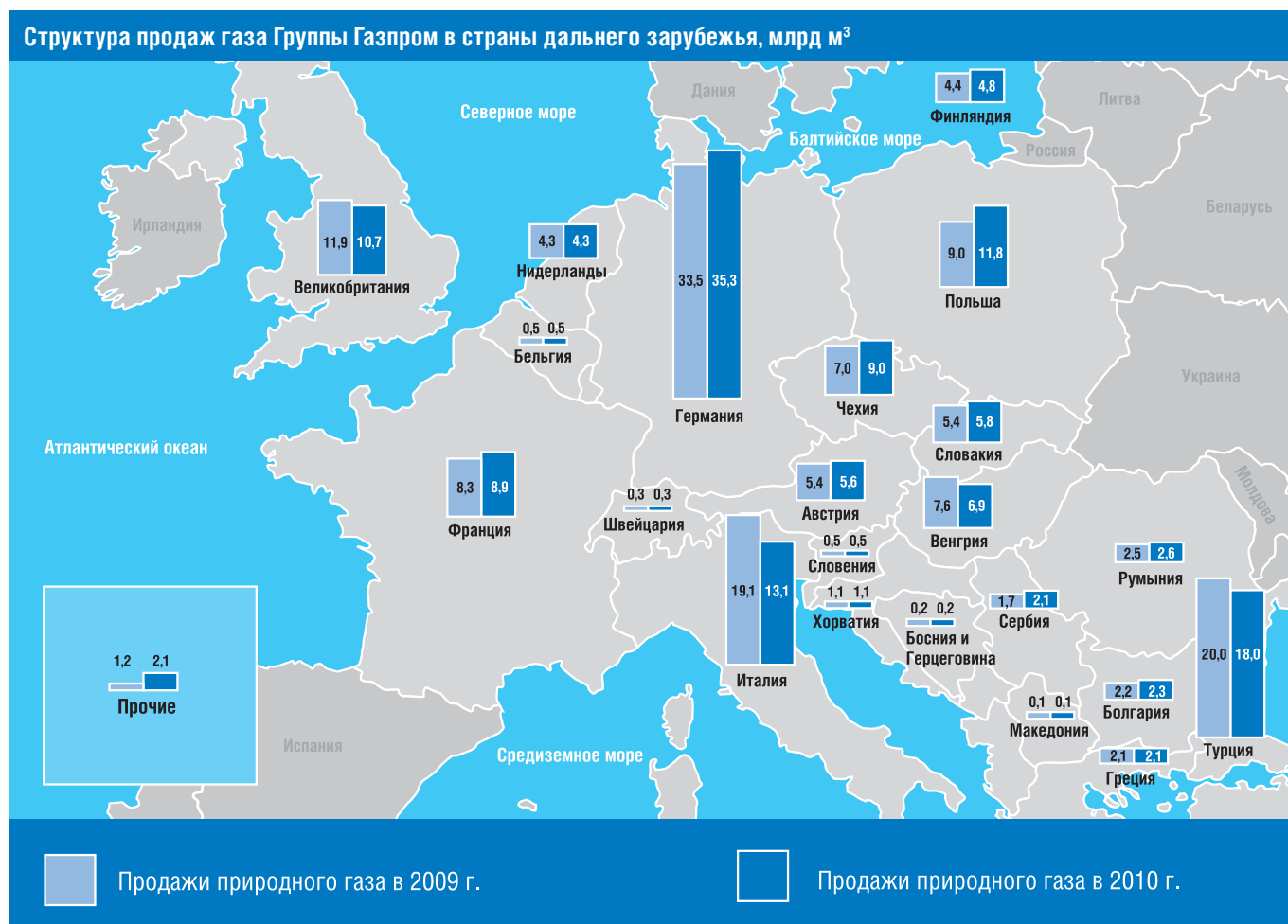


Европейский рынок газа

В соответствии с оценкой Международного центра по природному газу «CEDIGAZ», фактическое потребление газа в Европе в 2010 г. выросло на 7,5 % по сравнению с 2009 г., достигнув рекордного для региона уровня.

Рост спроса на газ в европейских странах был покрыт преимущественно за счет импорта, и лишь в некоторой степени – за счет роста собственной добычи в Европе.

По оценкам Газпрома, потребление газа на европейском рынке в долгосрочной перспективе будет расти со средним темпом 1 % в год.



Несмотря на рост спроса, объемы экспорта российского газа в страны Европы по сравнению с 2009 г. незначительно снизились: в рамках долгосрочных контрактов ОАО «Газпром» отбор газа европейскими покупателями уменьшился до 138,6 млрд м³ природного газа, что на 1,4 % ниже предшествующего года. Совокупные объемы продаж газа Группы в страны дальнего зарубежья также сократились до 148,1 млрд м³, выручка от реализации газа (за вычетом акциза и таможенных пошлин) составила 1 099,2 млрд руб. (в 2009 г. – 1 105,5 млрд руб.).

В то же время Газпром продолжает оставаться крупнейшим поставщиком газа на европейском рынке. Рыночная доля компании составляет 23 %. Другими крупными поставщиками газа на европейском рынке являются Норвегия (19 %), Алжир (10 %) и Катар (6 %).

На отбор российского газа оказывали давление избыточные объемы СПГ, появившиеся на европейском рынке в результате масштабного одновременного ввода новых мощностей по сжижению газа в мире (проекты в Катаре, Австралии, Индонезии, Нигерии, Йемене) и мощностей по регазификации в странах Европы. Инвестиционные решения по этим проектам были приняты в докризисное время, с учетом другого уровня цен и более высоких прогнозов уровней потребления.

Избыток предложения газа на европейском рынке привел к тому, что в течение практически всего 2010 г. уровень цен на газ на торговых площадках был существенно (иногда – более чем в два раза) ниже цен по долгосрочным контрактам ОАО «Газпром». Это подталкивало контрагентов Группы сокращать объем отбора российского газа, увеличив закупки газа на спотовом рынке.

Позитивной тенденцией 2010 г. стало сближение уровней цен спотовых рынков и цен долгосрочных контрактов. Если разрыв между ценами в начале 2010 г. превышал 100 долл. за 1 000 м³, то к осени отчетного года он сократился почти в два раза.

В 2010 г. проводилась активная работа по повышению конкурентоспособности российского газа на европейском рынке, основные направления которой были одобрены Советом

директоров ОАО «Газпром». *Группа Газпром* проявила гибкость в отношениях с партнерами, учитывая беспрецедентную ситуацию на европейском газовом рынке. Для предотвращения существенного отрыва от цен аналогичных контрактов конкурентов последовательно осуществлялась адаптация долгосрочных контрактов *Группы*, в том числе путем введения в них ограниченной спотовой компоненты. При этом основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, оставались неизменными.

Энергодиалог: Россия – ЕС

Одной из приоритетных целей, провозглашенных Европейской Комиссией, является усиление конкуренции на европейском энергетическом рынке путем создания единого рынка природного газа. На достижение этой цели был направлен ряд мер по либерализации газового рынка Европы.

В августе 2009 г. в Европейском Союзе был принят и вступил в силу Третий Энергетический пакет, предусматривающий три альтернативных варианта структуры газового рынка государств Европейского Союза: 1) полное разделение собственности, 2) независимый системный оператор, 3) независимый транспортный оператор. Положения Третьего Энергетического пакета находятся на финальной стадии внедрения в национальное законодательство стран – членов ЕС.

В целях выработки взаимоприемлемого алгоритма сотрудничества с ЕС, а также с целью минимизации негативных последствий внедрения Третьего Энергетического пакета как для российских компаний, так и для европейских потребителей газа, *Газпром* на постоянной основе проводит консультации и ведет диалог с Европейской Комиссией. В рамках такого диалога в настоящее время созданы:

- тематическая группа по развитию энергетических рынков Россия – ЕС;
- две рабочие группы, сформированные по инициативе европейской стороны, включающие представителей России (*Газпром*, Министерство энергетики России) и ЕС (Европейская Комиссия), задачами которых является обсуждение вопросов применения Третьего Энергетического пакета и других европейских норм, направленных на повышение энергобезопасности и конкуренции на европейском рынке, а также разработка дорожной карты по сотрудничеству в газовой сфере до 2050 г. *Газпром* следует нормам европейского конкурентного законодательства при осуществлении деятельности на территории стран ЕС. В частности, в настоящее время контракты поставки газа покупателям в ЕС, заключенные ОАО «Газпром», не содержат запрета реэкспорта и иных антиконкурентных положений.

2 декабря 2010 г. в ЕС вступил в силу новый Регламент о мерах обеспечения надежности поставок, предусматривающий ряд дополнительных требований к операторам газотранспортных систем ЕС и компаниям – импортерам газа. Осуществление деятельности в соответствии с указанным регламентом подчеркивает важность соблюдения *Газпромом* норм европейского антимонопольного законодательства.

Группой Газпром продолжена работа, направленная на увеличение объемов реализации газа напрямую конечным потребителям. Суммарный объем продаж газа конечным потребителям Великобритании, Франции, Чехии и Италии в 2010 г. составил 4,7 млрд м³, что на 47 % превышает показатели 2009 г.

В 2010 г. *Группой* установлен контроль над британской компанией TruRead Ltd. (впоследствии переименована в Gazprom Global Energy Solutions Ltd.), являющейся поставщиком узлов учета энергии. Предоставляя дополнительные услуги по управлению энергопотреблением и энергоэффективностью, компания будет способствовать успешному продвижению бренда *Газпрома* на рынках конечных потребителей и займет нишу в новом развивающемся сегменте.

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 рынок трубопроводного газа Китая.

Сжиженный природный газ. Охват рынков экспортных трубопроводных поставок *Газпрома* ограничен. Маркетинг СПГ является тем инструментом, который обеспечит *Группе* значительное расширение спектра новых доступных рынков.

В 2010 г. входящей в *Группу Gazprom Global LNG Ltd.* было реализовано 27 партий СПГ. Объем продаж составил 1,82 млн т СПГ (2,47 млрд м³), из которых 1,6 млн т (2,18 млрд м³) – СПГ, произведенный в рамках проекта «Сахалин-2» и приобретенный у Sakhalin Energy по долгосрочному контракту. Продажа осуществлена в Японию (9 партий), Республику Корея (6 партий), Китай (6 партий), на Тайвань (5 партий) и в Великобританию (1 партия).

Стратегическая задача *Группы* – увеличение объемов СПГ в экспортном портфеле. При этом предполагается, что основная часть объемов СПГ *Газпрома* может быть обеспечена за счет реализации российских проектов.

Проекты СПГ на территории России

Построенный в рамках проекта «Сахалин-2» завод по производству СПГ в 2010 г. вышел на проектную мощность – 9,6 млн т в год. Основные объемы СПГ (около 60 %) были поставлены в Японию. Сахалинский газ также отгружался в Республику Корея, Индию, Кувейт, КНР и на Тайвань. После выхода на полную мощность проект «Сахалин-2» обеспечил около 5 % мирового производства СПГ, что является существенным вкладом в укрепление глобальной энергетической безопасности.

В июне 2010 г. ОАО «Газпром» и ОАО «НОВАТЭК» подписали Соглашение о сотрудничестве. В документе определены основные параметры взаимодействия компаний при реализации проекта создания мощностей по производству СПГ на базе Южно-Тамбейского месторождения, а также создания и последующего использования в этих целях инфраструктурных объектов на территории полуострова Ямал. Подписание стало свидетельством комплексного, системного подхода *Газпрома* к освоению гигантских углеводородных месторождений Ямала.

Также *Группа* считает важным сосредоточить усилия на формировании новых рынков газа – потенциальных потребителей СПГ.

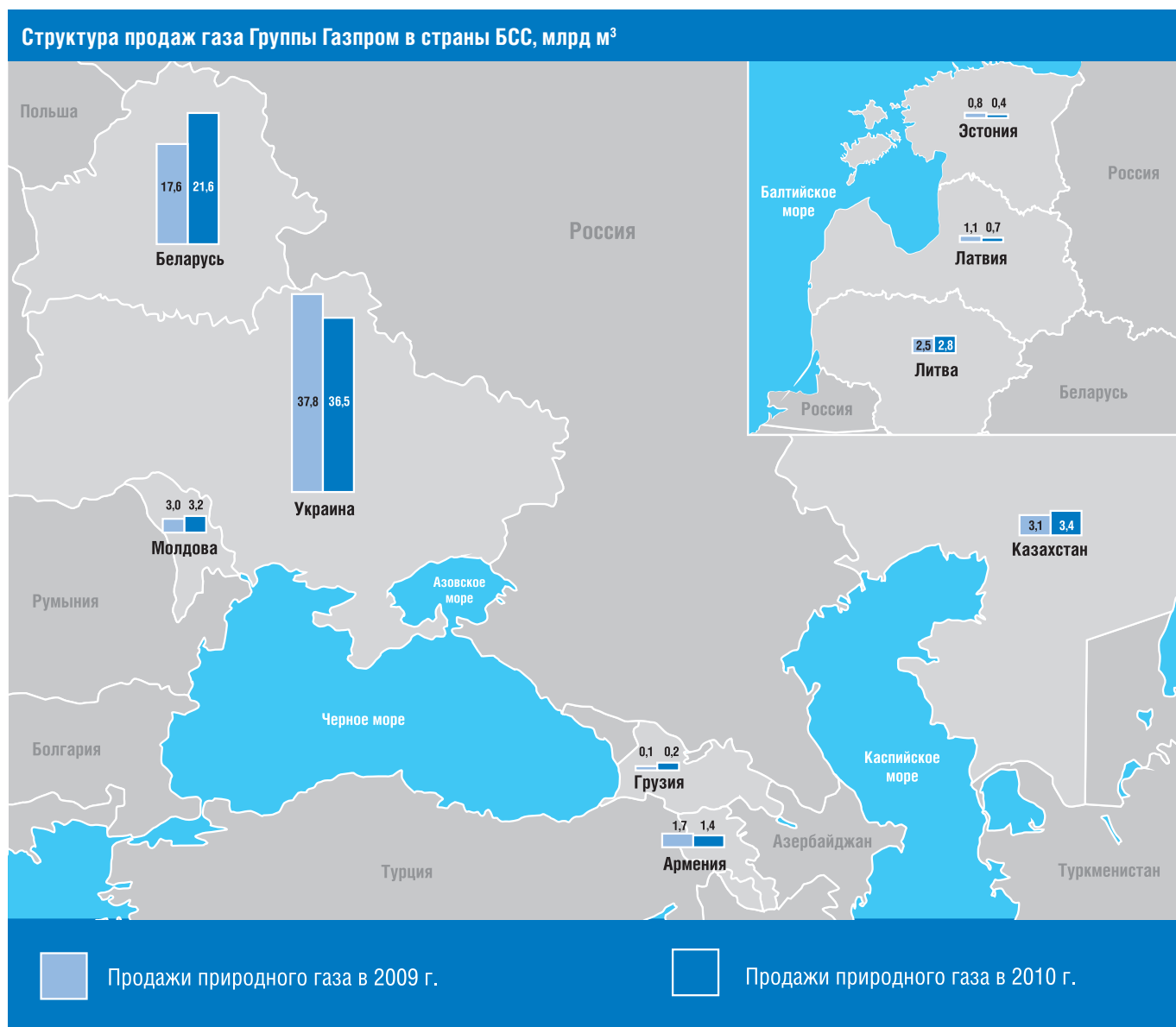
Рынки газа стран Северо-Восточной Азии. Один из крупнейших проектов *Группы Газпром* – поставки природного газа в Китай. *Газпром* ведет работу по организации трубопроводного экспорта газа по двум экспортным коридорам – западному и восточному – с общим объемом до 68 млрд м³.

В сентябре 2010 г. между дочерними компаниями ОАО «Газпром» и CNPC подписаны Расширенные основные условия поставок газа, на основе которых будут разработаны контракты купли-продажи газа. После подписания контрактов, запланированного на 2011 г., стороны смогут приступить к строительству российской и китайской частей трубопроводов. Начало поставок газа по западному коридору ожидается с конца 2015 г. По восточному коридору поставки могут быть организованы после 2017 г. Проекты поставок западного и восточного коридоров ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая и таким образом являются взаимодополняющими.

Также изучаются возможности организации поставок газа из России в другие страны региона. В частности, ОАО «Газпром» совместно с компанией KOGAS в 2010 г. завершено исследование проекта поставок природного газа из России в Республику Корея. Достигнуты договоренности о продолжении изучения вопросов, связанных с реализацией данного проекта, в том числе с проведением коммерческих переговоров.

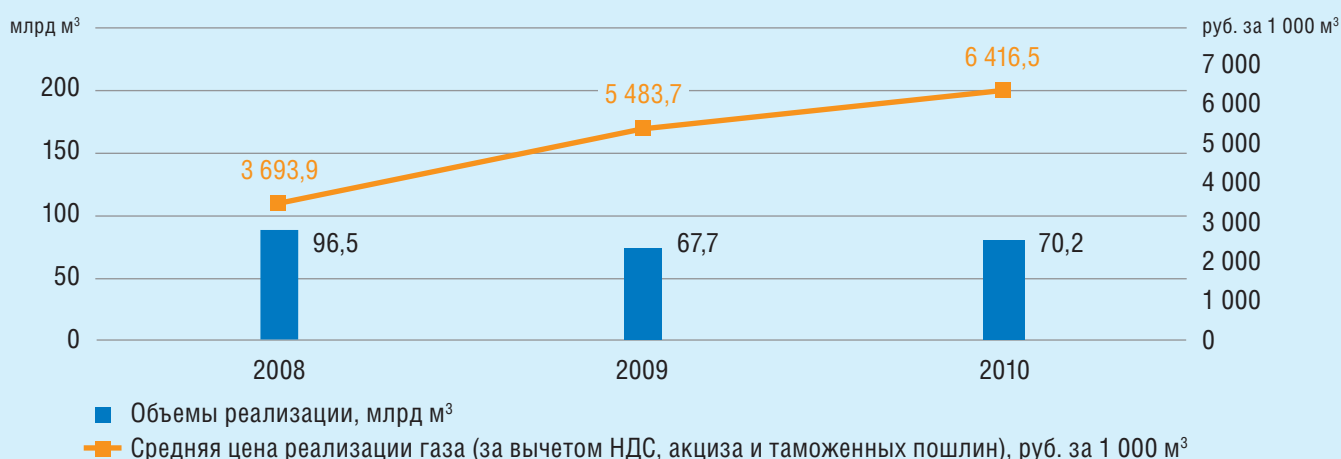
РЫНОК ГАЗА СТРАН БЫВШЕГО СОВЕТСКОГО СОЮЗА

Газпром является основным поставщиком природного газа в большинство стран БСС.



Перспективы поставок газа на этот рынок во многом зависят от скорости восстановления экономик стран региона.

Реализация газа Группы Газпром в страны БССТ



В 2010 г. объемы продаж газа в страны БССТ, увеличившись на 3,7 % к уровню 2009 г., достигли 70,2 млрд м³. Увеличение средних цен реализации газа на 17,0 % по сравнению с предшествующим периодом преимущественно явилось следствием проводимой Группой работы по переходу с основными покупателями газа в странах БССТ на контрактные цены, имеющие для Газпрома равную с европейскими ценами доходность. В результате выручка от реализации газа в регион (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин) составила 450,1 млрд руб., что на 21,3 % превышает уровень 2009 г.

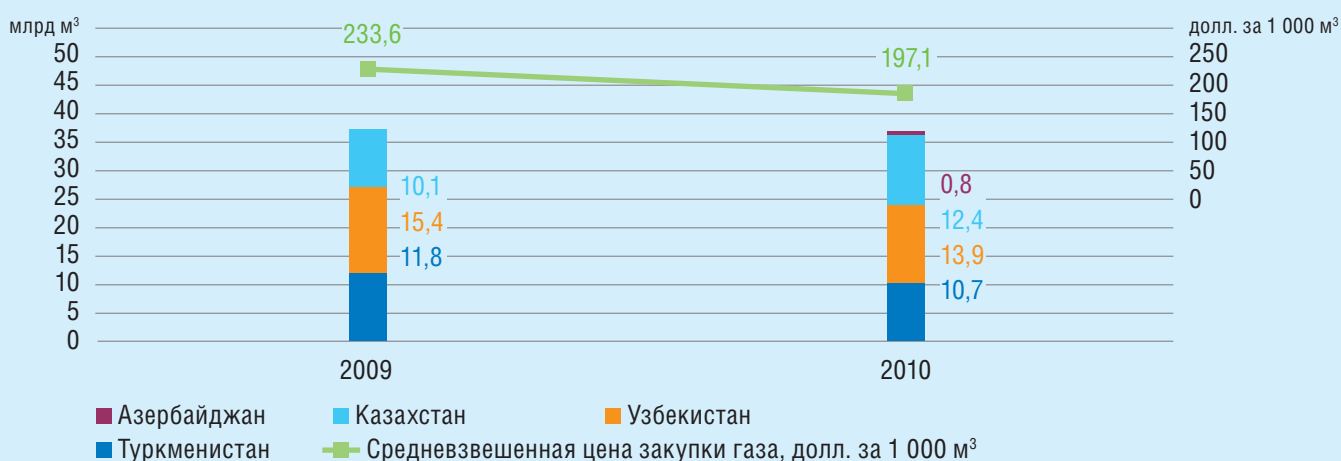
Развитие сотрудничества с НАК «Нафтогаз Украины»

21 апреля 2010 г. подписаны дополнения к контракту на поставку природного газа между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 19 января 2009 г. Годовое контрактное количество газа в 2010 г. увеличено до 36,47 млрд м³. Платежи за газ НАК «Нафтогаз Украины» будет осуществлять со скидкой на величину снижения экспортной пошлины при поставках газа на Украину, которая устанавливается Правительством России.

В 2010 г. потребителям Украины было поставлено 36,47 млрд м³ газа, через территорию Украины было транспортировано около 97,8 млрд м³ газа, в том числе транзит газа потребителям Западной Европы составил около 94,6 млрд м³.

В рамках сотрудничества в области маркетинга газа Группа Газпром в 2010 г. продолжила закупки газа в странах БССТ.

Закупка центральноазиатского и азербайджанского газа Группой Газпром

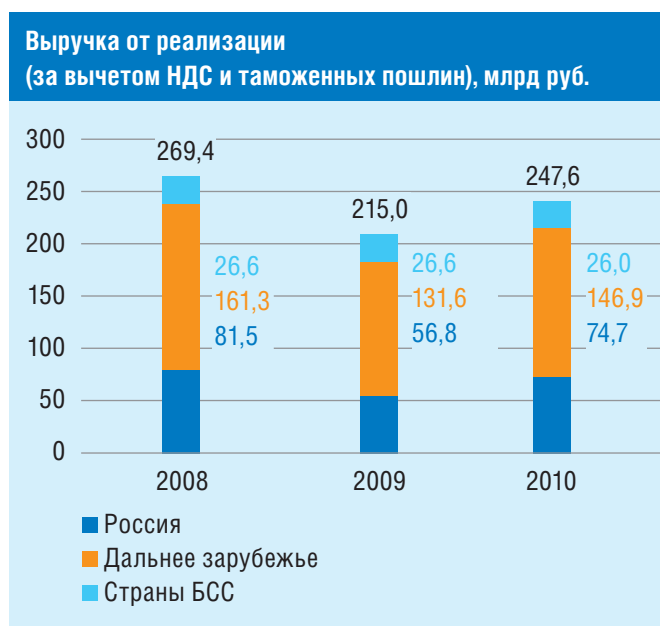


РЫНКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2010 г. наблюдалась положительная динамика на мировых рынках нефти, газового конденсата, продуктов переработки, газо- и нефтехимии, вследствие чего цены экспортной реализации отдельных групп товаров к концу отчетного периода достигли докризисного уровня.

Реализация нефти и газового конденсата

Совокупный объем реализации нефти и стабильного газового конденсата *Группой Газпром* в 2010 г. составил 29,1 млн т, что соответствует уровню предыдущего года.

Реализация нефти и газового конденсата Группой Газпром

Выручка *Группы* от продажи нефти и стабильного газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) составила в 2010 г. 247,6 млрд руб., увеличившись на 15,2 % 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 2010 г. по поставкам в дальнее зарубежье являлись страны Северо-Западной и Центральной Европы и Средиземноморья, в которые поставляется в основном сырье качества Urals.

Средняя цена марки Urals в 2010 г. составила 78,28 долл./барр., увеличившись на 17,06 долл./барр. (или на 28 %) по сравнению с предыдущим годом.

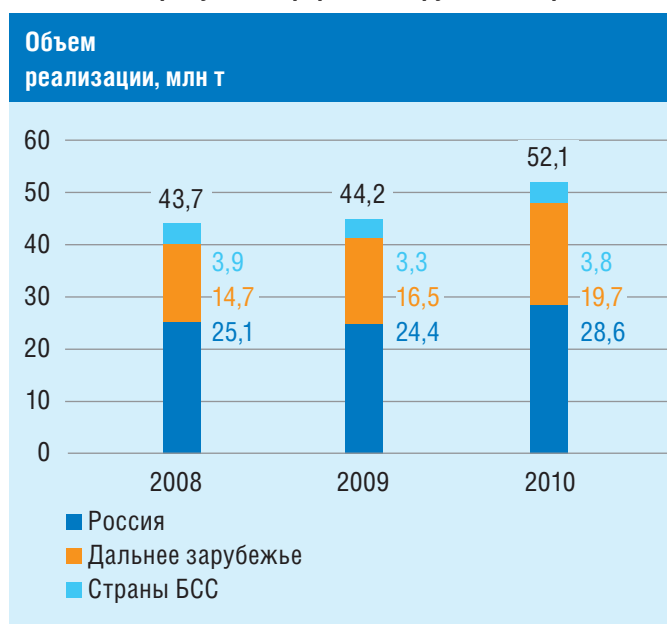
Поставки в страны СНГ осуществлялись в Республику Беларусь (на Мозырский НПЗ) и Казахстан (Павлодарский НПЗ). Цены при данных поставках определяются по формулам и зависят от ценовой конъюнктуры нефти Urals.

Реализация продуктов переработки

Совокупный объем реализации продуктов нефтегазопереработки *Группой Газпром* в 2010 г. составил 52,1 млн т, увеличившись на 17,9 % по сравнению с предыдущим годом.

Объем реализации гелия *Группой Газпром* в 2010 г. составил 4,9 млн м³. Выручка от реализации продукции нефтегазопереработки достигла 709,1 млн руб. (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин).

Реализация продуктов переработки Группой Газпром



Примечание. Объемы реализации приведены без учета шин и гелия.

Увеличение объемов реализации продуктов переработки на российском рынке в 2010 г. по сравнению с 2009 г. обусловлено выходом на плановые уровни добычи и переработки газа в сравнении со сниженным уровнем переработки в 2009 г., увеличением объема переработки нефти Газпром нефтью после консолидации доли Sibir Energy в объеме переработки Московского НПЗ, развитием премиальных сегментов сбыта, а также ростом спроса на оптовом рынке нефтепродуктов.

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

Благодаря восстановлению спроса на серу *Газпром* в 2010 г. увеличил экспорт технической серы до 4,96 млн т, что является историческим рекордом экспорта серы из России. В среднесрочной перспективе ожидается положительная динамика спроса и уровня цен на серу.

Реализация отдельных видов нефтепродуктов в регионах России, странах БСС и дальнего зарубежья осуществляется через специализированные бизнес-единицы *Группы Газпром нефть*.

Реализация отдельных видов нефтепродуктов через специализированные бизнес-единицы Газпром нефти		
Наименование	Вид деятельности	Описание деятельности
ЗАО «Газпромнефть-Аэро»	Заправка авиатранспорта	Продажи авиакеросина через дочерние общества на территории России, а также в Казахстане и Таджикистане. Доля на российском розничном рынке – 17 %. В 2010 г. по партнерским соглашениям с зарубежными топливозаправочными компаниями производились заправки российских воздушных судов в 18 аэропортах Европы, Азии, Африки и Латинской Америки.
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	Бункеровка судов	Поставка судового топлива и бункеровка морских и речных судов в 10 морских и шести речных портах России. Общий объем продаж судового топлива в 2010 г. – 1,5 млн т. Доля на российском розничном рынке – 17 %. В 2010 г. подписаны партнерские соглашения с турецкой компанией Petrol Ofici на осуществление бункеровок клиентов в порту Стамбул. Планируется дальнейшее расширение присутствия на зарубежных рынках.
ООО «Газпромнефть - смазочные материалы»	Производство и продажа моторных масел	Ассортимент продукции включает в себя более 200 наименований масел, производимых в России и Западной Европе. В 2010 г. произведено и реализовано более 434 тыс. т продукции масляного профиля. Доля на российском рынке масел – 13 %. Ведется строительство комплекса по малотоннажному смешению, фасовке и отгрузке масел мощностью 120 тыс. т на Омском НПЗ.

В 2010 г. на российский и зарубежные рынки выведено новое семейство брендов G-Family, в ассортимент которого вошли более 40 новых современных масел международного уровня для потребительского и коммерческого рынка. Масла G-Family производятся на заводе Gazpromneft Lubricants Italia S.p.A. в г. Бари (Италия).

Продолжилось расширение сети автозаправочных станций (АЗС). Количество действующих АЗС Группы в 2010 г. выросло до 1 596 (из них 649 АЗС – зарубежные активы Группы). По состоянию на конец 2010 г. под единым розничным брендом сети АЗС «Газпромнефть» работали 950 АЗС (включая частичный ребрендинг 455 АЗС).

Развитие сети АЗС Группы Газпром



В 2010 г. реализация через АЗС, находящиеся на территории России, возросла до 3,0 млн т нефтепродуктов. Через зарубежные АЗС в 2010 г. реализовано 1,8 млн т нефтепродуктов.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

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



Подробная информация об экологических аспектах реализации ключевых проектов приведена в Экологическом отчете ОАО «Газпром».

СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Интегрированная система экологического управления ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по разведке, добыче, транспортировке, хранению и переработке газа представляет собой развитую структуру, интегрирующую в себе органы управления в области охраны окружающей среды головной компании и 29 дочерних обществ. 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 проводит всестороннюю оценку природоохранной деятельности дочерних компаний.

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

В 2010 г. в шести дочерних обществах ОАО «Газпром» проведены внутренние экологические аудиты, по программе системы экологического менеджмента (СЭМ) прошло обучение 1 407 специалистов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. В рамках внедрения СЭМ приняты корпоративные экологические цели ОАО «Газпром».

Корпоративные экологические цели ОАО «Газпром»

По сравнению с базовыми уровнями 2008 г. достигнуто:

- сокращение выбросов метана в атмосферу на 5,4 %;
- снижение платы за сверхнормативное воздействие на 83 %;
- сокращение доли отходов, направляемых на захоронение, с 40,2 до 31,9 %;
- снижение удельного потребления газа на собственные технологические нужды на 6,3 %;
- стабилизация удельных выбросов оксидов азота при транспортировке газа.

По состоянию на конец 2010 г. в семи газотранспортных и двух газодобывающих и газоперерабатывающих дочерних обществах ОАО «Газпром» СЭМ были сертифицированы на соответствие ISO 14001. Планируется, что к концу 2012 г. во всех обществах, включенных в область применения СЭМ ОАО «Газпром», будут функционировать СЭМ, соответствующие международному стандарту ISO 14001.

Кроме того, СЭМ, сертифицированные на соответствие международному стандарту ISO 14001, успешно функционируют в электроэнергетических компаниях Группы ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1», во входящих в Группу Газпром нефть ООО «Газпромнефть – смазочные материалы», ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ», ОАО «Московский НПЗ», а также в зависимых обществах ОАО «Томскнефть» ВНК и Sakhalin Energy.

ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В результате проведенных в 2010 г. государственных инспекционных проверок значительных нарушений природоохранного законодательства Российской Федерации со стороны компаний Группы Газпром не выявлено, выплачено штрафов на общую сумму 1,8 млн руб. (на 10 % меньше, чем в 2009 г.). Незначительная в масштабах Группы величина штрафных санкций в целом свидетельствует о высоком уровне соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

Основные показатели воздействия Группы Газпром на окружающую среду

	2008	2009	2010	Изменение 2010/2009
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т	3 340,7	3 391,1	3 225,3	-4,9 %
в т. ч.:				
оксид углерода	785,5	645,8	666,8	3,3 %
оксиды азота	339,4	335,3	377,4	12,6 %
диоксид серы	248,6	249,1	296,1	18,9 %
углеводороды (включая метан)	1 712,4	1 859,8	1 589,1	-14,6 %
Сброс сточных вод, млн м³	4 115,9	5 336,3	5 701,0	6,8 %
в т. ч. в поверхностные водные объекты	3 895,1	5 175,9	5 364,1	3,6 %
из них нормативно чистых и нормативно очищенных на очистных сооружениях	3 853,1	5 031,3	5 348,9	6,3 %
Образование отходов, тыс. т	4 084,5	5 210,8	5 600,3	7,5 %
Площадь рекультивированных земель, тыс. га	8,3	12,6	9,8	-22,2 %

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников составили 95,1 % по отношению к уровню предшествующего года. При этом в сегменте добычи и переработки нефти *Газпрома* наблюдался рост валовых выбросов на 88,2 тыс. т в основном за счет роста добычи. Снижение выбросов углеводородов произошло в основном за счет сокращения выбросов метана газотранспортными дочерними обществами. В энергетическом сегменте в связи с ростом производства электро- и тепловой энергии и использованием на некоторых ТЭЦ высокосернистых и высокозольных углей также произошло увеличение валовых выбросов в целом на 15,8 тыс. т. Этой же причиной обусловлен и рост показателя образования отходов, более 80 % которых представлено золошлаковыми отходами угольных электростанций, а также прирост объемов водопотребления и водоотведения по *Группе*.


На энергетические компании *Группы* приходится около 98 % забираемых и отводимых объемов воды, при этом 99,7 % сточных вод, сброшенных в поверхностные водные объекты, были нормативно чистыми и нормативно очищенными на очистных сооружениях.

Затраты Группы Газпром на охрану окружающей среды, млн руб.			
	2008	2009	2010
Текущие затраты	17 162,3	10 376,5	10 289,8
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 428,8	962,7	1 243,2
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	2 678,8	1 218,4	1 234,4
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	3 493,7	6 323,6	7 744,4
Всего	24 763,6	18 881,2	20 511,8

В целом по *Группе Газпром* затраты на охрану окружающей среды в 2010 г. составили 20,5 млрд руб., что больше на 1,6 млрд руб., чем в 2009 г. Основное увеличение произошло за счет роста инвестиций до 7,7 млрд руб. (прирост на 22,5 % к уровню 2009 г.).



Около 80 % указанного объема экологических инвестиций *Группы* в 2010 г. осуществили ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества по добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа.

The background of the entire page is a photograph of a water treatment facility. It features several large, cylindrical blue tanks with black handles on top, arranged in a row. A white metal railing runs across the middle ground, separating the tanks from the foreground. The lighting is dramatic, with bright blue beams of light cutting through the air, creating a futuristic and clean atmosphere. The overall color palette is dominated by various shades of blue and white.

ТЕХНОЛОГИЯ ПОДГОТОВКИ КАЧЕСТВЕННОЙ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ

Электрокоагуляционная **нанотехнология** очистки высокозагрязненных вод из подземных и поверхностных источников, реализованная на более чем 100 станциях различной производительности, обеспечивает качественное водоснабжение, экологическую безопасность и энергоресурсосбережение на объектах ОАО «Газпром», ТЭК и ЖКХ. Разработка соответствует лучшим мировым аналогам.

**ЦЕЛИ ПОМОГАЮТ
ПРЕВРАЩАТЬ ЭНЕРГИЮ
В ДЕЙСТВИЕ.
ЛЕС БРАУН**



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, согласно которым в обязательства *Газпрома* входит принятие всех возможных мер по сохранению климата Земли. Кроме того, ОАО «Газпром» и его дочерние общества при осуществлении своей деятельности учитывают положения Климатической доктрины России, которая предполагает разработку и внедрение государственных программ по смягчению антропогенного воздействия на атмосферу Земли.

Основные составляющие политики ОАО «Газпром» в области климата

Участие в деятельности международных организаций. Специалисты ОАО «Газпром» принимают участие в работе исследовательской группы по подготовке Руководства для газовой промышленности «Сокращение выбросов парниковых газов» в рамках деятельности Международного газового союза в целях выявления и распространения наилучшего опыта на всех этапах производственно-технологического процесса.

Разработка нормативных документов в соответствии с международными соглашениями. В ОАО «Газпром» разработан комплект нормативных документов, обеспечивающих соблюдение требований Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК ООН). Более 10 документов используются при подготовке инвентаризации, ведении учета и контроля выбросов парниковых газов и разработке проектов по сокращению этих выбросов.

Проведение исследований, связанных с выбросами парниковых газов. С 1992 г. *Газпромом* проводятся работы, связанные с проблемой выбросов основных парниковых газов (диоксида углерода и метана) в газовой промышленности. Приоритетными здесь являются: создание корпоративной системы контроля, инвентаризации и учета выбросов парниковых газов, включая метан, от всех организованных и неорганизованных источников в целом по ОАО «Газпром» и дифференцированно по его дочерним обществам, а также разработка мероприятий, направленных на сокращение выбросов парниковых газов.

На постоянной основе в рамках программ научно-технического сотрудничества 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, Nederlandse Gasunie. Кроме того, совместно с компанией E.ON Ruhrgas проводятся исследования возможности практического применения современных водородных технологий.

Регулярно на объектах дочерних обществ выборочно выполняются инструментальные исследования по оценке объемов потерь с эмиссией метана и статистические аналитические исследования по выбросам парниковых газов в атмосферу в районах строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром», в том числе с привлечением зарубежных специалистов и независимых экспертов.

Раскрытие информации. ОАО «Газпром» размещает информацию о выбросах парниковых газов в сети Интернет, публикует ежегодные экологические отчеты, отвечает на информационные запросы различных организаций. С 2009 г. ОАО «Газпром», наряду с другими мировыми компаниями, участвует в проекте международного инвестиционного партнерства Carbon Disclosure Project, ежегодно направляя информационные материалы к анкете по вопросам изменения климата для размещения в сети Интернет.

Выбросы парниковых газов основных дочерних обществ ОАО «Газпром» по добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа

Выбросы парниковых газов основных дочерних обществ ОАО «Газпром» по добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа состоят на 97 % из диоксида углерода, 3 % приходятся на метан (из расчета в абсолютных величинах). В 2010 г. выбросы парниковых газов увеличились на 6 млн т CO₂-эквивалента по отношению к 2009 г. и составили 137 млн т CO₂-эквивалента. Такая динамика объясняется увеличением выбросов диоксида углерода в результате повышения расхода природного газа на компримирование в связи с увеличением объемов добычи и транспортировки газа.

На основе данных, предоставленных ОАО «Газпром», Всемирным Фондом дикой природы (WWF-Россия) в 2010 г. был выпущен аналитический обзор «О состоянии учета выбросов метана и отчетности по ним в контексте перспектив снижения выбросов метана в нефтегазовом секторе России». В 2010 г. начаты работы в рамках гранта «Улавливание метана в Российском газовом секторе: Получение экономической и экологической выгоды».

Рациональное использование ПНГ. Большой вклад в сокращение выбросов парниковых газов дает сокращение факельного сжигания ПНГ. Уровень использования ПНГ по *Группе Газпром* в 2010 г. в среднем составил 64 %, при этом ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка» и ООО «Газпром нефть Оренбург» уже используют 100 % ПНГ. В ОАО «Газпром нефть» успешно завершена среднесрочная инвестиционная программа на 2008–2010 гг. «Утилизация и повышение эффективности использования ПНГ».

Реализация целевых проектов по снижению выбросов парниковых газов. *Газпром нефтью* совместно с Mitsubishi и Nippon Oil реализован проект по утилизации ПНГ на Еты-Пуровском месторождении в ЯНАО. Этот проект совместного осуществления (ПСО) был одобрен Минэкономразвития России в августе 2010 г. Сбербанком России подписан с японской корпорацией Sumitomo договор о намерениях по торговле квотами на сокращение выбросов. В рамках ПСО ОАО «Газпром нефть» обеспечило строительство ряда объектов, их эксплуатацию и техническое обслуживание.

К наиболее перспективным и проработанным ПСО ОАО «Газпром», прошедшим верификацию, относятся проекты «Использование мобильных компрессорных станций (МКС) для откачки природного газа из участков магистрального газопровода» и «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении».

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

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

Основными целями ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в области охраны труда и промышленной безопасности являются создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников, а также обеспечение надежности работы опасных производственных объектов.

Политика ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности распространяется по состоянию на 31 декабря 2010 г. на 91 дочернее общество с общей численностью сотрудников 303 тыс. человек.

Ключевыми обязательствами ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности являются:

- постоянное снижение показателей аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение соблюдения приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, направленных на предотвращение негативного воздействия факторов производства на персонал и население, перед мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
- постоянное повышение уровня знаний и компетентности в области охраны труда и промышленной безопасности;
- требование от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах компании, соблюдения стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности, принятых ОАО «Газпром»;
- привлечение персонала к активному участию в деятельности по охране труда и промышленной безопасности, создание условий, включая разработку методов мотивации, при которых каждый работник компании осознает ответственность за собственную безопасность и безопасность окружающих его людей.

Инструментами их исполнения являются «Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в Открытом акционерном обществе «Газпром» и Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Газпром».

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.



В 2010 г. организована и проведена подготовка в области промышленной безопасности и обучение по охране труда 238 (в 2009 г. – 29) руководителей и специалистов департаментов и управлений ОАО «Газпром» на базе НОУ «Корпоративный институт ОАО «Газпром».

На завершающей стадии находится процесс совершенствования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в ОАО «Газпром» в соответствии с современными требованиями российского законодательства в области охраны труда и промышленной безопасности, а также требованиями общепринятого в международном сообществе стандарта OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности – Требования».

В *Газпром нефти* с 2008 г. осуществляется реализация Программы внедрения политики и интегрированной системы управления в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты. В соответствии с данной Программой в 2010 г. решались следующие задачи:

- повышение качества расследования происшествий;
- организация производственного контроля за соблюдением требований в области обеспечения производственной безопасности;
- проведение аудита системы управления промышленной, экологической безопасностью, охраны труда и гражданской защиты;
- повышение качества оценки рисков и проведение анализа систем управления.

В рамках проводимой работы в 2010 г. во входящем в *Газпром нефть* ООО «Газпромнефть - смазочные материалы» внедрена система менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001.

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.

Газпром в целях повышения эффективности деятельности последовательно реализует политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. Эта работа проводится на системной основе с использованием механизмов среднесрочного и долгосрочного планирования.

В 2010 г. была успешно завершена реализация Программы энергосбережения ОАО «Газпром» на 2007–2010 гг. и, в целом, Концепции энергосбережения ОАО «Газпром» 2001–2010 гг., охватывающих деятельность основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа.

За 2002–2010 гг. в результате реализации программ энергосбережения получена экономия ТЭР в объеме 29,8 млн т у. т., из которых в 2010 г. – около 2,7 млн т у. т. Основная часть потенциала энергосбережения за этот период была реализована в транспорте (85,5 %) и добыче газа (12,2 %).

Достигнутая экономия получена за счет широкого использования:

- в добыче газа – новых технологий испытания и ремонта скважин, более совершенных ГПА, новых конструкций установок очистки газа, комбинированных технологий утилизации газа, колтюбинговой техники;
- в транспорте газа – специальной техники и оборудования для выполнения технологических операций и ремонта без потери газа; программно-вычислительных комплексов для моделирования и оптимизации режимов; энергоэффективной техники для КС, линейной части и ГРС.

Потребление основных видов ТЭР основными дочерними обществами ОАО «Газпром» по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в 2010 г.

Расход газа на собственные нужды основными дочерними обществами ОАО «Газпром» по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа составил 50,2 млрд м³ газа и оценивается в 89,3 млрд руб. Общее потребление электроэнергии достигло 15,4 млрд кВт•ч, из которых около 6 % было выработано на собственных электростанциях. Также на технические нужды потреблено 23,4 млн Гкал тепловой энергии (74 % выработано на собственных мощностях). Расходы на приобретение электрической и тепловой энергии составили соответственно 32,5 млрд руб. и 6,2 млрд руб.

Особенностью 2010 г. стала реализация системных мероприятий по стимулированию газознергосбережения, в числе которых премирование специалистов, непосредственно принимавших участие в разработке и реализации мероприятий по экономии ТЭР.

Кроме того, в соответствии с требованиями российского законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности проведены следующие мероприятия:

- обязательные энергетические обследования 15 дочерних обществ (на период 2011–2012 гг. запланировано обследование 34 дочерних обществ ОАО «Газпром»);
- прекращение в дочерних обществах с 1 января 2011 г. оборота электрических ламп накаливания мощностью 100 Вт и более, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения;
- работа по мониторингу выполнения дочерними обществами ОАО «Газпром» по транспортировке газа целевых показателей энергетической эффективности, установленных ФСТ России.

В условиях перехода российской экономики на инновационный путь развития разработана Концепция энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на период 2011–2020 гг., определяющая дальнейшие направления развития деятельности ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа в области повышения энергоэффективности.

Целевые показатели энергетической эффективности производственно-технологических процессов в добыче, транспортировке, переработке и подземном хранении газа

В соответствии с решением Совета директоров от 23 марта 2010 г. № 1553 «О программе внедрения в процессы деятельности ОАО «Газпром» энергосберегающих технологий»:

- снижение удельного потребления ТЭР на собственные нужды в период до 2020 г. – не менее **1,2 %** в год.

В соответствии с Концепцией энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Газпром» на период 2011–2020 гг.:

- 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.

Основные задачи в данной сфере на период до 2020 г.:

- 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 за 2011–2013 гг. планируется достичь суммарной экономии 6,4 млн т у. т.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Масштабы и география деятельности *Газпрома* имеют стратегическое значение для развития всей экономики России, затрагивают интересы миллионов людей. Это определяет особую социальную ответственность компании перед обществом и формирует ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

УПРАВЛЕНИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКИМ КАПИТАЛОМ

«Работники – один из главных стратегических ресурсов Компании, обеспечивающих ее конкурентоспособность и способствующих успеху Компании в достижении поставленных целей» (из Политики управления человеческими ресурсами ОАО «Газпром»).

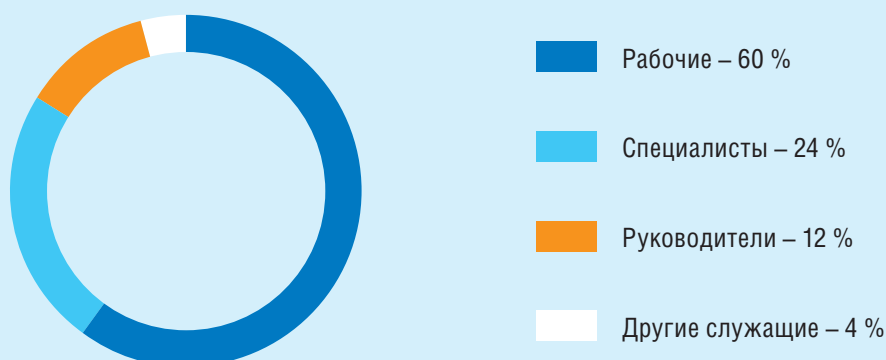
Используемые *Газпром* подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.

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 2010 г. списочная численность работников обществ *Группы Газпром* составила 400,6 тыс. человек, в том числе 21,3 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 217,1 тыс. человек.

Структура персонала Группы Газпром в 2010 г.



В целях поддержания и повышения профессионального уровня работников *Группы* в соответствии с ее потребностями на базе корпоративных учебных центров функционирует Система непрерывного фирменного профессионального образования. Используемые *Газпромом* подходы к подготовке и переподготовке кадров в части организации опережающей подготовки персонала для вновь вводимых объектов и освоения новой техники и технологий, целевой подготовки резерва кадров и молодых специалистов, а также интеграция научной деятельности в корпоративную систему образования позволяют управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.

Численность работников обществ *Группы Газпром*, прошедших обучение в 2010 г., составила 188,9 тыс. человек, в том числе 92,9 тыс. рабочих и 96 тыс. руководителей и других служащих.

Общая сумма затрат *Группы* на подготовку персонала составила в 2010 г. 2,16 млрд руб., из которых 0,97 млрд руб. – затраты основных обществ *Группы Газпром* по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа.

СИСТЕМА МОТИВАЦИИ ПЕРСОНАЛА

Система мотивации работников *Группы* направлена на привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение заинтересованности работников в результатах труда.

Действующие в обществах *Группы Газпром* системы оплаты труда 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 (за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства, внедрение новой техники, экономию энергоресурсов, открытие новых залежей углеводородов и по другим основаниям), а также вознаграждение по результатам производственно-хозяйственной деятельности за год.

В целях совершенствования организации оплаты труда работников основного производства в 2010 г. разработаны и утверждены Типовое положение об оплате труда работников организаций ОАО «Газпром» и Типовое положение об оплате труда работников организаций ОАО «Газпром», занятых на освоении морских нефтегазовых месторождений, в которых определены единые корпоративные подходы в области оплаты труда и мотивации работников.

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 предусмотрена система годового бонуса, учитывающая выполнение общекорпоративных и индивидуальных ключевых показателей деятельности, и программа премирования акциями, направленная на долгосрочное стимулирование ключевых работников в зависимости от роста акционерной стоимости ОАО «Газпром».

Ключевые показатели деятельности общекорпоративного уровня в системе годового бонуса

Перечень ключевых показателей деятельности утвержден Советом директоров ОАО «Газпром» в Положении о системе годового бонуса и на общекорпоративном уровне включает:

- удельные затраты в добыче газа;
- удельные затраты в транспортировке природного газа;
- объем продаж газа в натуральном выражении;
- ввод в эксплуатацию приоритетных производственных объектов.

СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ И СИСТЕМА СОЦИАЛЬНОГО ПАРТНЕРСТВА

Проводимая в *Группе Газпром* социальная политика является неотъемлемой частью политики управления человеческими ресурсами и направлена на мотивацию работников к длительной и эффективной работе. 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.

Важным элементом социальной политики ОАО «Газпром» является корпоративное негосударственное пенсионное обеспечение. При этом 66 обществ, из числа входивших в 2010 г. в *Группу Газпром*, общей численностью персонала 301 тыс. человек (по состоянию на 31 декабря 2010 г.) обеспечивали своим работникам данный вид социальных гарантий через НПФ «Газфонд» по единой корпоративной схеме.

Правовое регулирование трудовых отношений в *Группе Газпром* в 2010 г. реализовано в соответствии с законодательством о труде, Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса на 2008–2010 гг., Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг., 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».

Социальная политика в *Группе Газпром* направлена на достижение баланса интересов работников и работодателей в системе социального партнерства в целях эффективного решения задач по управлению персоналом, осуществления мотивации работников на достижение целей, стоящих перед компанией, обеспечения оптимального уровня социальной защищенности работников. Интересы более 290 тыс. работников *Группы Газпром* представляет Межрегиональная профсоюзная организация ОАО «Газпром».

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

В своей повседневной практике *Газпром* традиционно уделяет особое внимание реализации социальных проектов, благотворительной деятельности, оказанию спонсорской поддержки.

ОАО «Газпром» последовательно расширяет свое участие в социально ориентированных проектах, определив следующие корпоративные приоритеты.

Поддержка детей и юношества

В рамках данного направления реализуется программа «Газпром – детям» – ключевой социальный проект ОАО «Газпром», нацеленный на развитие детского и юношеского спорта и творчества, а также популяризацию здорового образа жизни.

Программа, участниками которой являются более 40 обществ *Группы*, охватывает 69 российских регионов и реализуется с 2006 г. В ее рамках строятся и реконструируются культурные и спортивные объекты по всей стране. При этом общее число объектов Программы составляет 758 спортивных сооружений, среди которых стадионы, многофункциональные спортивные площадки, корты, футбольные поля, бассейны, а также физкультурно-оздоровительные центры. К настоящему времени в рамках Программы инвестировано 10,9 млрд руб., завершено строительство и реконструкция 659 объектов.

В рамках благотворительной деятельности в 2010 г. ОАО «Газпром» оказало поддержку Первому международному детскому форуму «Этот мир – наш!» в г. Авиньоне (Франция), приуроченному к 60-летию празднования Международного Дня защиты детей. Продолжилось оказание спонсорской поддержки «Детскому радио».

Стали уже традиционными рождественские и новогодние праздники с участием более тысячи детей из подшефных детских домов и приютов г. Москвы. Оказана существенная помощь детям-инвалидам, малообеспеченным гражданам, детям из многодетных семей, детям-сиротам.

Поддержка культуры и искусства

В рамках данного направления в 2010 г. организован цикл концертов «Шедевры в окружении шедевров» в Государственной Третьяковской галерее с участием Трио им. С.В. Рахманинова, российских и зарубежных музыкантов, оперных певцов, артистов театра и кино.

При поддержке ОАО «Газпром» состоялась выставка работ русского авангардиста П. Кончаловского в Государственном Русском музее (г. Санкт-Петербург) и Третьяковской галерее (г. Москва), а также концерты Национального филармонического оркестра России под управлением В. Спивакова, Государственного академического ансамбля народного танца им. И. Моисеева, гастрольный фестиваль «Русские сезоны XXI век» по городам России.

В целях содействия нравственному и эстетическому развитию, воспитанию корпоративной культуры в рамках сотрудничества с CNPC в КНР с успехом прошел совместный фестиваль искусств лауреатов фестиваля «Факел» – представителей дочерних обществ ОАО «Газпром» и творческих коллективов CNPC.

В рамках Года России во Франции и Франции в России совместно с компанией GDF SUEZ организована выставка русского искусства «Святая Русь» в Лувре (г. Париж, Франция).

К 65-летию Победы в Великой Отечественной войне при поддержке ОАО «Газпром» издана книга В.Д. Барановского «Победа в битве за Москву. 1941–1942».

Поддержка спорта и физической культуры в России

В 2010 г. продолжалось тесное сотрудничество со спортивными федерациями. *Газпром* является генеральным спонсором Всероссийской федерации художественной гимнастики, Всероссийской федерации волейбола, Российской шахматной федерации, Союза биатлонистов России, Российского футбольного союза, а также футбольного клуба «Зенит». С 2010 г. ОАО «Газпром» начало оказывать поддержку Всероссийской федерации гребли на байдарках и каноэ, Российскому союзу боевых искусств, Международной федерации дзюдо.

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 «Санкт-Петербург оупен», международный турнир по баскетболу «Кубок В. Кондрашина и А. Белова». В сентябре 2010 г. при финансовой поддержке ОАО «Газпром» в г. Москве впервые прошел 30-й Чемпионат мира по художественной гимнастике, в котором российские спортсменки завоевали значительную часть наград. Всероссийский форум «Россия – спортивная держава» также состоялся при участии ОАО «Газпром».

При поддержке компании Российская Федерация выдвигала свою заявку на проведение в 2018 или 2022 годах Чемпионата мира по футболу.

Поддержка Русской православной церкви

ОАО «Газпром» оказана помощь в строительстве храма Живоначальной Троицы в г. Петропавловск-Камчатский, восстановлении храма Святого Архангела Михаила в с. Белоусово Московской области, храма в честь Святого равноапостольного Великого князя Владимира в г. Сочи, профинансировано создание художественного фильма «Святитель Алексей».

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, Санкт-Петербургским государственным университетом экономики и финансов, Высшей школой менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета, Астраханским государственным техническим университетом.

АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТИТОРАМ

- ОАО «Газпром» – крупнейшее акционерное общество в России по рыночной капитализации. Более **50 %** акций компании контролируется Российской Федерацией. Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2010 г. составила **131,7** млрд долл.
- Корпоративное управление ОАО «Газпром» непрерывно совершенствуется с целью соблюдения прав акционеров. В отчетном году утверждены новая Дивидендная политика ОАО «Газпром» и Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром». Очередным этапом в совершенствовании форм и методов раскрытия информации стал выпуск Отчета о деятельности в области устойчивого развития.
- По итогам работы за 2010 г. Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере **3,85** руб. на одну акцию. Главной задачей Дивидендной политики ОАО «Газпром» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и компании.
- В области управления активами продолжена работа по оптимизации структуры владения активами Группы в России и за рубежом, проводились мероприятия по совершенствованию структуры управления администрации ОАО «Газпром».
- В целях обеспечения устойчивого развития и улучшения качества принятия решений в ОАО «Газпром» совершенствуется система управления рисками.

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 2010 г. составило 46 286, в том числе количество номинальных держателей – 11.

Структура акционерного капитала		
	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 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 АДР	24,350 %	27,570 %
Прочие зарегистрированные лица	25,648 %	22,428 %

В течение 2010 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».

Взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти

В рамках взаимодействия с федеральными органами исполнительной власти ОАО «Газпром» приняло участие в работе над 131 поручением Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, поступившим в 2010 г. Поручения затрагивали такие ключевые для компании направления, как сотрудничество с российскими организациями – производителями оборудования, строительство объектов энергетической инфраструктуры в регионах России, в том числе объектов газификации, инновационное развитие. По всем поступившим документам в установленные сроки приняты соответствующие решения.

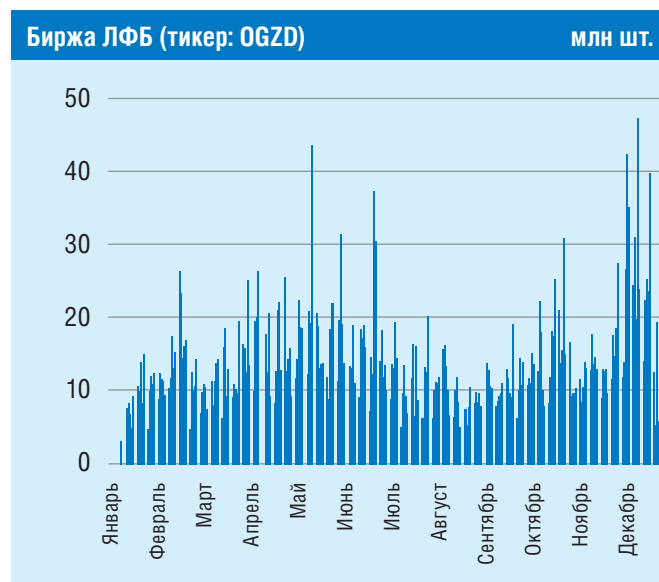
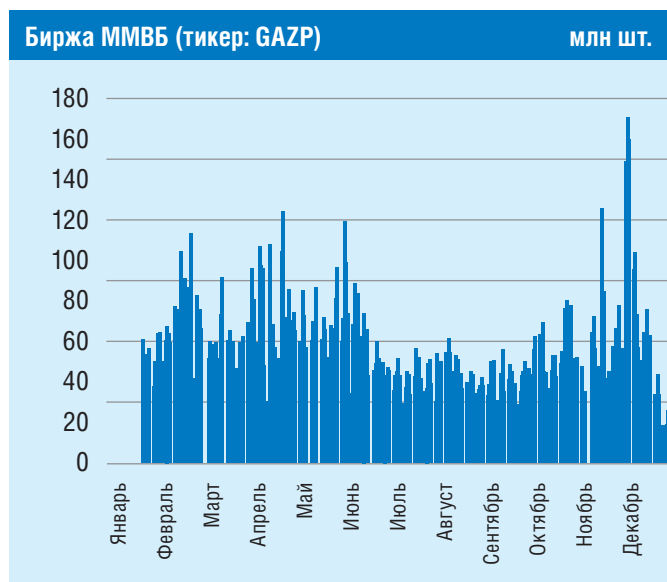
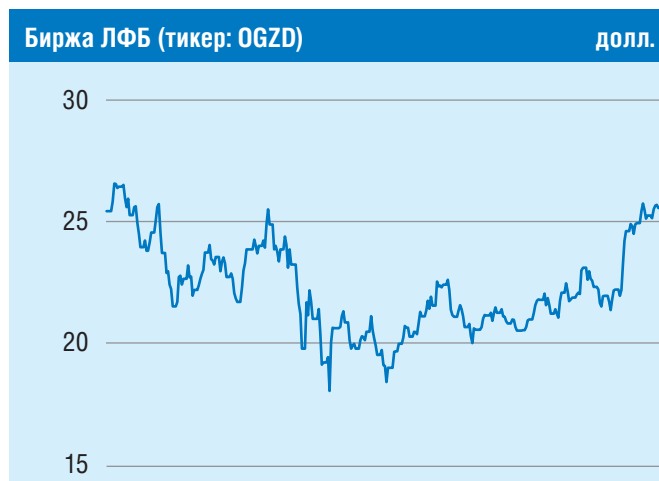
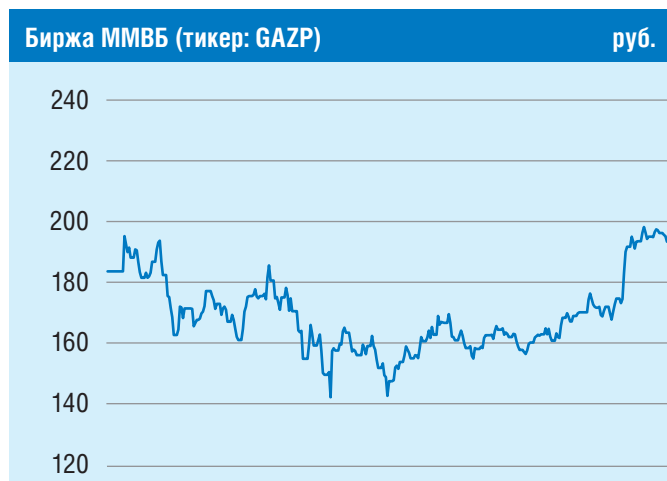
Зарегистрированные в реестре акционеров лица, владеющие более чем 2 % акций по состоянию на 31.12.2010 г.

Наименование зарегистрированного лица	Доля в акционерном капитале
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373 %
ОАО «Роснефтегаз»	10,740 %
Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	2,930 %

РЫНОК АКЦИЙ И КАПИТАЛИЗАЦИЯ

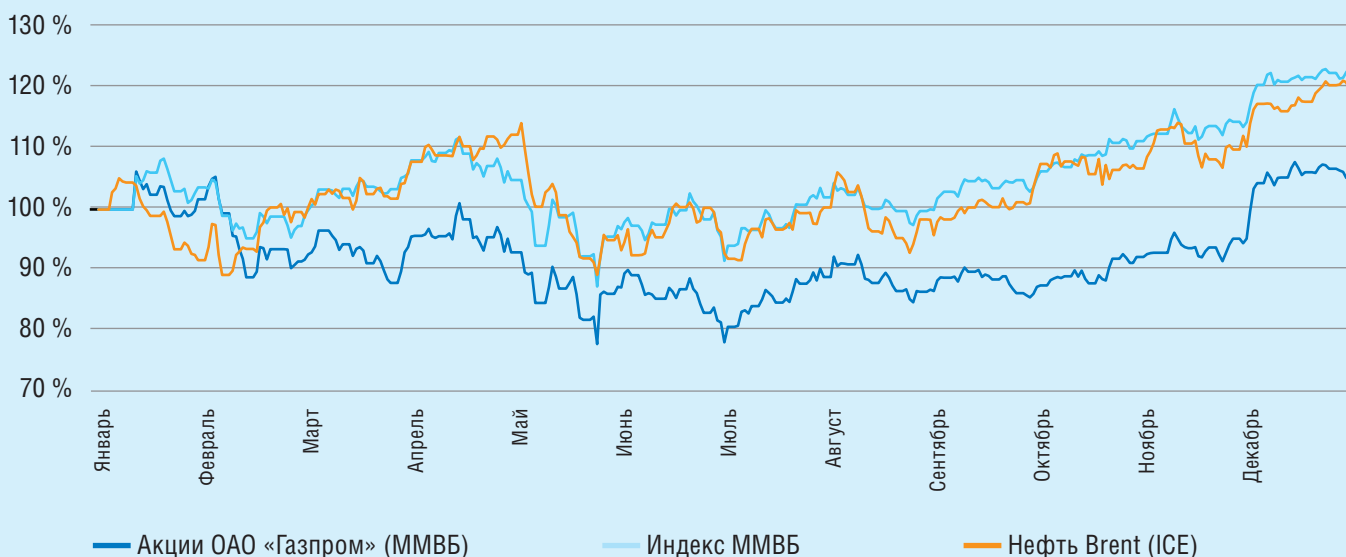
Основные объемы торгов обыкновенными акциями ОАО «Газпром» приходятся на российскую биржу ММВБ. Акции ОАО «Газпром» в форме АДР обращаются на иностранных биржах: Лондонской, Берлинской и Франкфуртской, при этом основные объемы торгов приходятся на Лондонскую фондовую биржу (ЛФБ). Кроме того, значительная часть акций обращается на внебиржевом рынке США среди квалифицированных институциональных покупателей.

Динамика котировок обыкновенных акций ОАО «Газпром» на ММВБ и АДР на акции ОАО «Газпром» на ЛФБ в 2010 г., дневные объемы торгов



По итогам 2010 г. котировки акций ОАО «Газпром» продемонстрировали рост на российской ММВБ и незначительное снижение на ЛФБ. Поддержку акциям компании оказала преимущественно позитивная динамика мировых финансовых рынков и продолжившийся рост цен на нефть.

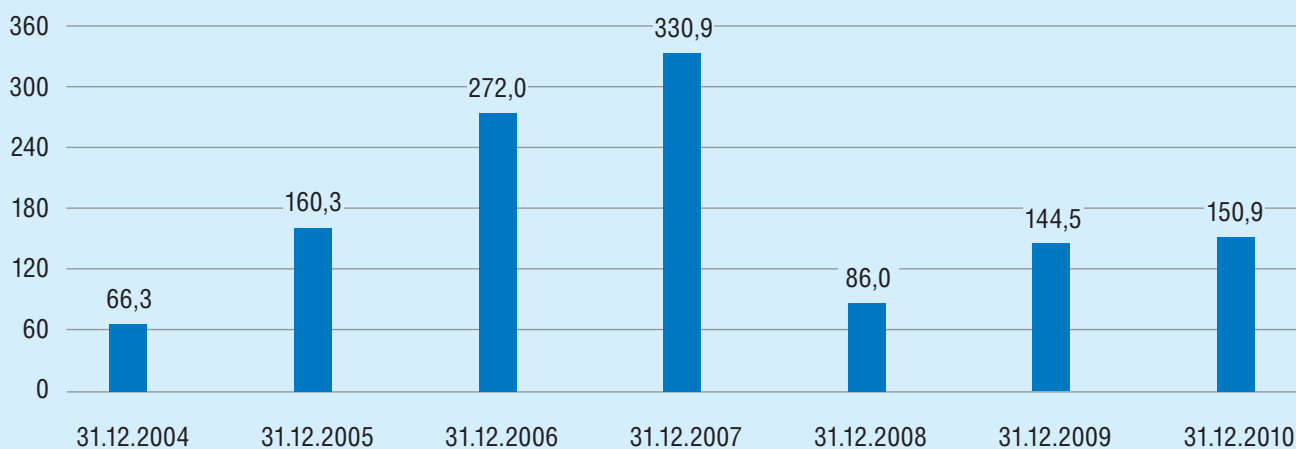
Динамика котировок обыкновенных акций ОАО «Газпром» на ММВБ, индекса ММВБ и цены на нефть марки Brent на межконтинентальной бирже (ICE) в 2010 г.



Основные российские биржевые индексы выросли по итогам 2010 г.: индекс ММВБ – на 23,2 %, индекс РТС – на 22,5 %. Цена нефти марки Brent на Межконтинентальной бирже (ICE, Лондон) увеличилась в 2010 г. до 94,75 долл./барр. (на 22 %).

Среднедневной объем торгов акциями ОАО «Газпром» на бирже ММВБ в 2010 г. снизился по сравнению с предыдущим годом на 26 % и составил около 9,6 млрд руб. При этом акции компании продолжили находиться в лидерах российского рынка по данному показателю.

Рыночная капитализация ОАО «Газпром», млрд долл.



Рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2010 г. увеличилась до 150,9 млрд долл., или на 4 %. Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2010 г. по сравнению с 2009 г. выросла на 13 % и составила 131,7 млрд долл. Совокупный доход акционера, 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, по итогам 2010 г. составил 7 %.

ДИВИДЕНДЫ

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

Выплаты дивидендов в 2010 г. по итогам работы ОАО «Газпром» за 2009 г. по состоянию на 31.12.2010 г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным
Всего	56 579 696	55 975 274	604 422	1,07 %
в т. ч. по акциям:				
принадлежащим государству	21 711 412	21 711 412	–	–
принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	6 579 452	6 579 452	–	–
принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	28 287 471	27 684 410	603 061	2,13 %
принадлежащим неустановленным владельцам	1 361	–	1 361	100 %

* Не выплачены дивиденды физическим лицам по причине их смерти, информация о которых поступила на момент осуществления выплаты дивидендов. Не выплачены дивиденды акционерам – юридическим и физическим лицам, 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.

По итогам работы за 2010 г. Совет директоров рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 3,85 руб. на одну акцию. Размер дивидендов определен в соответствии с новой Дивидендной политикой ОАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27 октября 2010 г. № 1665.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ЕЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ

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. Кодекс направлен на обеспечение ОАО «Газпром» эффективной защиты прав и интересов акционеров и инвесторов, справедливого отношения к акционерам, прозрачности принятия решений, профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, иных должностных лиц компании и акционеров, расширения информационной открытости и развития норм деловой этики.

Базовыми документами, регулирующими деятельность ОАО «Газпром» и обеспечивающими соблюдение прав акционеров, являются:

- 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».

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 ОАО «Газпром». Процедуры подготовки и проведения собраний акционеров определены в Уставе Общества и Положении об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» и тщательно соблюдаются на протяжении всего периода деятельности компании.

ОАО «Газпром» проводит планомерную работу, направленную на следование принципам наилучшей практики корпоративного управления, закрепленным в Кодексе корпоративного управления (поведения). Совершенствование корпоративного управления является одним из ключевых принципов деятельности ОАО «Газпром» и направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение всех прав акционеров компании. Результатом проводимой работы в 2010 г. стало утверждение Советом директоров новой Дивидендной политики ОАО «Газпром». В документе существенно (до 35 % от чистой прибыли) увеличен максимальный размер дивидендных выплат. Советом директоров утверждено также Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром» (решение Совета директоров от 3 ноября 2010 г. № 1670).

Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром»

Положение разработано с учетом международных признанных принципов корпоративного управления, а также положений российского Кодекса корпоративного поведения, практики российских и международных компаний (в том числе, в нефтегазовой отрасли), требований российского законодательства о раскрытии информации.

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

Базовая часть вознаграждения выплачивается за осуществление полномочий члена Совета директоров ОАО «Газпром». 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, предусмотренный Положением, учитывает уровень достижения результативности по общекорпоративным ключевым показателям деятельности ОАО «Газпром», применяемым в системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром», утвержденной Советом директоров 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 рассчитанной в соответствии с Положением величины.



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

Впервые в 2010 г. ОАО «Газпром» представило Отчет о деятельности в области устойчивого развития. Отчет представляет анализ за 2008–2009 гг. корпоративной деятельности по разведке, добыче, хранению, транспортировке и маркетингу природного газа исходя из принципов устойчивого развития. Издание Отчета не только внесло вклад в совершенствование форм и методов раскрытия информации об ОАО «Газпром», но и позволило на стадии его подготовки провести комплексный анализ деятельности компании, выявить возможности для дальнейшего совершенствования корпоративного управления.

В рамках реализации единой политики в области закупочной деятельности в ОАО «Газпром» создан Департамент по управлению конкурентными закупками. Информация об условиях проведения открытых конкурсов размещается в официальном печатном издании – газете «Трибуна» – и на интернет-сайте ОАО «Газпром».

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ» И АУДИТ

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

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ»



Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в составе девяти человек.

Выплата вознаграждения членам Ревизионной комиссии в 2010 г.		
	Краткосрочное вознаграждение	
	Общая сумма	В т. ч. вознаграждение за участие в Ревизионной комиссии
Размер выплаченного вознаграждения, руб.	58 931 390,8	12 949 000,0*

* Вознаграждение выплачено Д.А. Архипову, Н.В. Лобановой, С.С. Михайловой, В.К. Биколову, Р.В. Иштутину.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, – Уставом ОАО «Газпром».

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

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.

Работа Комитета Совета директоров по аудиту в 2010 г.

В 2010 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 три заседания Комитета: 27 апреля 2010 г. (протокол заседания № 17), 7 октября 2010 г. (протокол заседания № 18), 19 октября 2010 г. (протокол заседания № 19), на которых были рассмотрены следующие вопросы:

- об информации ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» о важнейших вопросах аудита ОАО «Газпром» и его дочерних обществ;
- об информации о результатах работы Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»;
- об оценке кандидатов в аудиторы ОАО «Газпром» для проведения ежегодного обязательного аудита финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- об оценке заключения аудитора по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» за 2009 г.;
- о Плане работы Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту на II полугодие 2010 г. – I полугодие 2011 г.;
- об информации ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» о важнейших вопросах аудита ОАО «Газпром» и его дочерних обществ по итогам I полугодия 2010 г.

Председателем Комитета Совета директоров по аудиту, сформированного в 2010 г., является независимый член Совета директоров ОАО «Газпром».

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

В ОАО «Газпром» в 2010 г. проведена реорганизация службы внутреннего аудита, в результате которой создан Департамент внутреннего аудита, подчиненный непосредственно заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления ОАО «Газпром».

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 ОАО «Газпром».

Победитель конкурса проводит аудит трех видов отчетности:

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

Победителем открытого конкурса в 2010 г. было признано Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит», утвержденное в качестве аудитора на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 25 июня 2010 г. Цена договора, предложенная победителем, составляла сумму, эквивалентную 7 250 000 долл. (без учета НДС), и была утверждена решением Совета директоров от 20 июля 2010 г. № 1623.

ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 «ПрайсвогтерхаусКуперс 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.

Департамент внутреннего аудита осуществляет свою деятельность в соответствии с ключевыми принципами международных стандартов внутреннего аудита.

Результаты проведенных Департаментом проверок оперативно докладываются Председателю Правления, а также ежегодно Правлению ОАО «Газпром» и Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту.

Основными объектами проверок, проведенных Департаментом в 2010 г., являлись крупные инвестиционные проекты ОАО «Газпром». В рамках реализованных контрольных мероприятий была проверена деятельность около 20 организаций *Группы*.

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. Преимуществом использования данного подхода по сравнению с децентрализованным (с учетом специфики *Группы* как вертикально интегрированной компании с широкой географией деятельности) является усиление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ ОАО «Газпром», достижение большей независимости подразделений внутреннего аудита от исполнительного руководства и возможность применять единую методологию внутреннего аудита в рамках *Группы*.

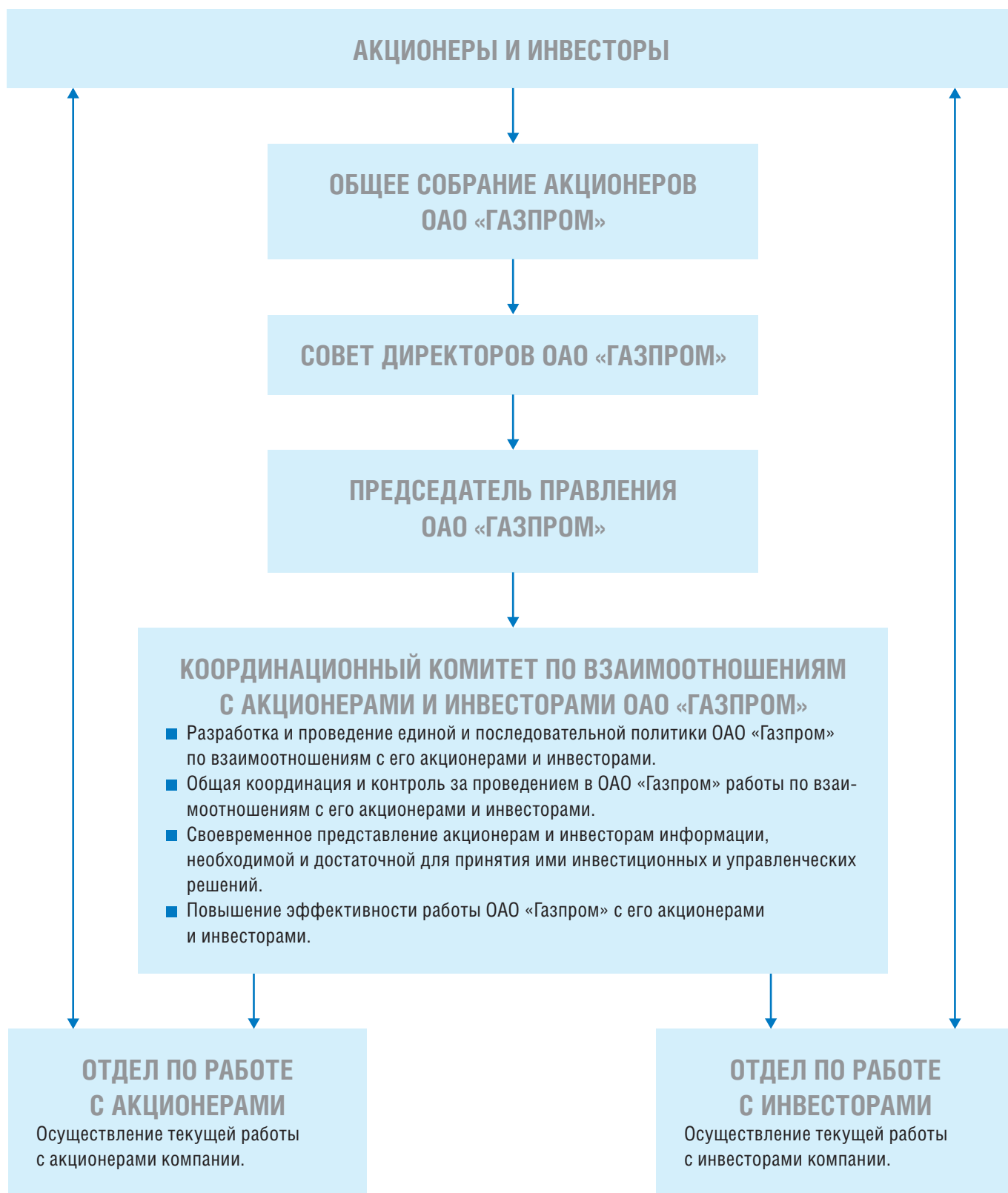
В процессе внедрения функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита при участии Департамента внутреннего аудита сформированы ревизионные комиссии в дочерних и зависимых обществах ОАО «Газпром», в состав которых включены представители Департамента, а также, в основном, начальники подразделений внутреннего аудита дочерних и зависимых обществ.

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, к числу которых относятся регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для акционеров и иных заинтересованных сторон, достоверность и полнота ее содержания, а также соблюдение баланса между открытостью ОАО «Газпром» и его коммерческими интересами, закреплены в Положении о раскрытии информации ОАО «Газпром».

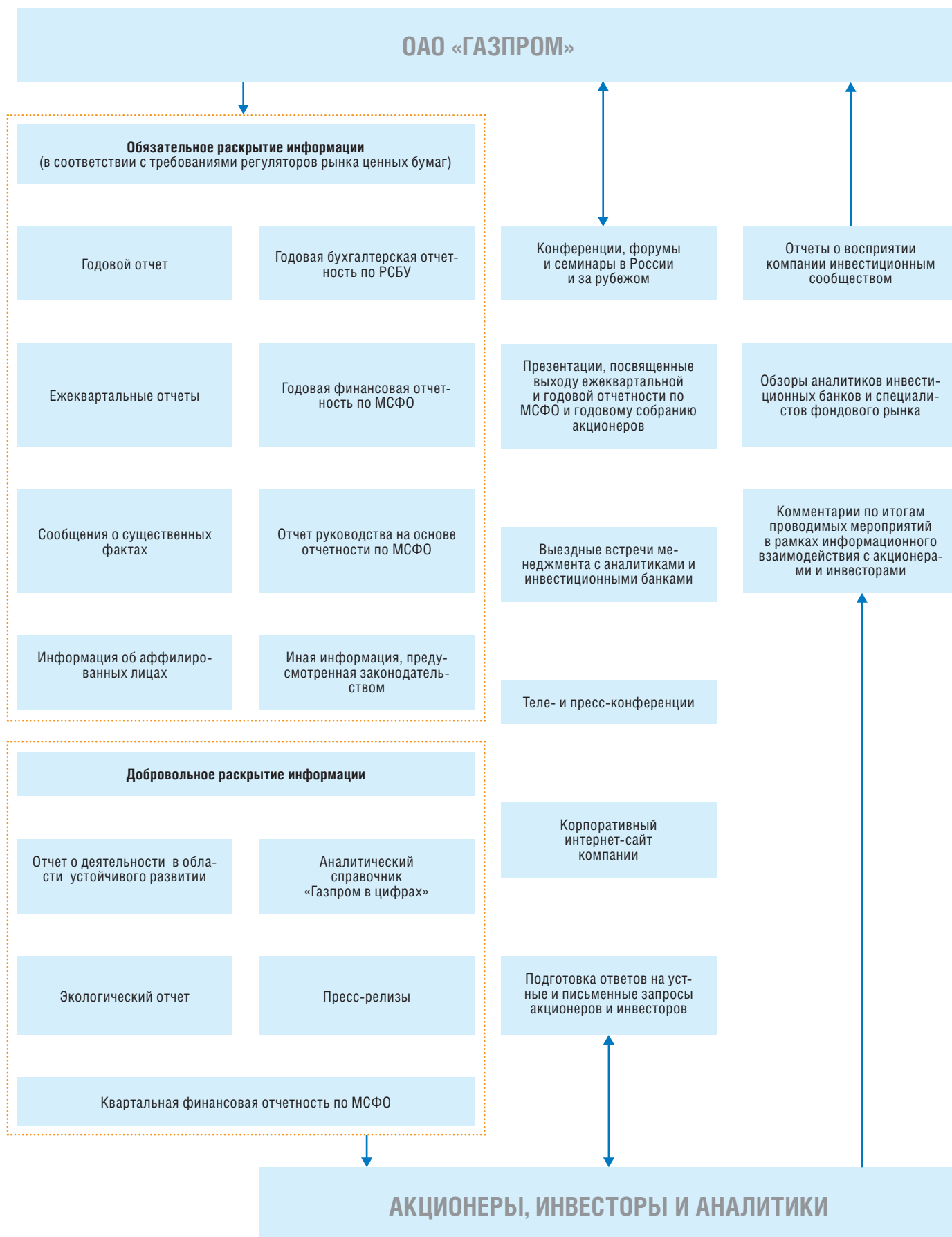
Развитию взаимоотношений с акционерами и инвесторами *Газпром* уделяет особое внимание.

СХЕМА ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ С ОАО «ГАЗПРОМ»



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.

ФОРМЫ ИНФОРМАЦИОННОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» С АКЦИОНЕРАМИ, ИНВЕСТОРАМИ И АНАЛИТИКАМИ



УПРАВЛЕНИЕ АКТИВАМИ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ВНУТРИКОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

СДЕЛКИ С ПРОФИЛЬНЫМИ АКТИВАМИ

Основные сделки с активами, одобренные Советом директоров ОАО «Газпром»			
Описание сделки	Основание	Сумма	Дата
Приобретение 28 661 024 (12,5 %) акций ОАО «Белтрансгаз»	Решение Совета директоров от 25.04.2007 г. № 994	18 844 375,0 тыс. руб.	Март 2010 г.
Приобретение 51%-ной доли ООО «Газпромвьет» (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 18.07.2010 г. № 1607	5,1 тыс. руб.	Сентябрь 2010 г.
Увеличение уставного капитала ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Решение Совета директоров от 21.01.2010 г. № 1535	270 014,3 тыс. руб.	Июль 2010 г.
Приобретение 100%-ной доли ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 21.12.2009 г. № 1525	1 390 386,8 тыс. руб.	Ноябрь 2010 г.
Увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг»	Решение Совета директоров от 26.11.2008 г. № 1313	1 000 000,0 тыс. руб.	Май 2010 г.
Приобретение 30 000 000 акций (75 % + 1 акция) ОАО «Газпром – Южная Осетия» (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 20.08.2009 г. № 1471	22 500,0 тыс. руб.	Ноябрь 2010 г.
Увеличение уставного капитала ООО «Межрегионгаз» (с сентября 2010 г. – ООО «Газпром межрегионгаз»)	Решение Совета директоров от 09.04.2009 г. № 1393	11 000 000,0 тыс. руб.	Март 2010 г.
Приобретение 18 054 акций (51 %) Nord Stream AG (увеличение уставного капитала)	Решение Совета директоров от 30.04.2010 г. № 1572	10 236 953,5 тыс. руб.	Июнь и сентябрь 2010 г.
Увеличение уставного капитала ООО «Газпром инвестпроект»	Решение Совета директоров от 13.05.2010 г. № 1574	4 650 000,0 тыс. руб.	Июль 2010 г.
Приобретение 1 акции (50 %) компании South Stream Hungary Zrt. (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 17.06.2009 г. № 1440	2 500,0 тыс. венгерских форинтов	Март 2010 г.
Приобретение 600 акций (50 %) компании South Stream Greece S.A. (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 17.06.2009 г. № 1441	1 175,6 тыс. руб.	Июль 2010 г.
Приобретение 1 224 акций (51 %) Shtokman Development AG (увеличение уставного капитала)	Решение Совета директоров от 29.07.2010 г. № 1626	122 400,0 тыс. швейцарских франков	Август и октябрь 2010 г.

Описание сделки	Основание	Сумма	Дата
Приобретение 25 акций (50 %) компании South Stream Bulgaria AD (учреждение компании)	Решение Совета директоров от 17.06.2009 г. № 1439	50,0 тыс. болгарских левов	Декабрь 2010 г.
Приобретение 3 251 333 обыкновенных именных акций ОАО «Дальтрансгаз»	Решение Совета директоров от 02.03.2010 г. № 1545	2 912 000,0 тыс. руб.	Октябрь 2010 г.
Приобретение 3 000 обыкновенных именных акций ОАО «Дальтрансгаз»	Решение Совета директоров от 24.11.2008 г. № 1312	3 375,0 тыс. руб.	Декабрь 2010 г.
Приобретение 4 224 170 обыкновенных именных акций ОАО «Дальтрансгаз» в результате ликвидации дочерних обществ ООО «Транс-Инвест» и ООО «Проект финанс»	Решение Совета директоров от 24.11.2008 г. № 1312	5 538 182,6 тыс. руб.	Октябрь 2010 г.
Передача ООО «Газпром энергохолдинг» акций ОАО «Холдинг МРСК» в собственность компании Gazprom Finance B.V. и акций ОАО «ФСК ЕЭС» в собственность компании Gazfin Cyprus Limited, являющейся 100 % дочерним обществом Gazprom Finance B.V.	Решения Совета директоров № 1685, 1686 от 18.12.2010 г.	16 830 926,5 тыс. руб.	Декабрь 2010 г.
Отчуждение в пользу ООО «Ямал развитие» принадлежащей ОАО «Газпром» доли в уставном капитале ООО «Север-Энергия» в размере 51 %	Решение Совета директоров от 21.10.2010 № 1658	48 714 737,1 тыс. руб.	Ноябрь 2010 г.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

В ОАО «Газпром» реализуются проекты в сфере оптимизации структуры владения активами в Группе Газпром, а также проводится совершенствование структур управления ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

В целях повышения эффективности управления в 2010 г. осуществлялась консолидация активов по следующим направлениям деятельности.

Геофизическая деятельность

В 2010 г. во исполнение решения Совета директоров ОАО «Газпром» от 23 декабря 2008 г. № 1323 завершены мероприятия по консолидации геофизической деятельности. В результате основные геофизические активы консолидированы в ООО «Георесурс», доля участия ОАО «Газпром» в капитале которого составляет 100 %. Это позволило повысить управляемость сектором геофизического сервиса, обеспечить выполнение полной линейки сервисных работ на мировом уровне, разработку приоритетных направлений НИОКР, внедрение новейших технологий, конфиденциальность получаемой в процессе геофизических работ информации, что обусловлено консолидацией стратегически важной информации о состоянии недр в государстве в одной крупной российской организации.

Газораспределение

Продолжена работа по передаче ОАО «Газпромрегионгаз» газораспределительного имущества, принадлежащего ОАО «Газпром». Решением Совета директоров одобрены три сделки по передаче активов с ОАО «Газпромрегионгаз», в совершении которых имеется заинтересованность. Завершение сделок планируется в I кв. 2011 г.

Нефтяные активы

Увеличение в 2009 г. доли Группы Газпром в ОАО «Газпром нефть» до 95,68 % позволило приступить к консолидации деятельности по освоению нефтяных запасов Группы в рамках единой компании. Советом директоров ОАО «Газпром» в 2010 г. одобрена сделка по консолидации активов Новопортовского месторождения с их передачей от ООО «Газпром добыча Надым» в ОАО «Газпром нефть» по схеме, предусматривающей реорганизацию. Начата реализация проекта. Подготовлены материалы по консолидации в ОАО «Газпром нефть» активов ЗАО «Газпром нефть Оренбург». По состоянию на 31 декабря 2010 г. акционерами ЗАО «Газпром нефть Оренбург» являлись ОАО «Газпром» (61,8 %) и ООО «Газпром добыча Оренбург» (38,2 %).

Проводилась работа по оптимизации структуры владения зарубежными активами в сфере реализации и добычи газа, результаты которой будут представлены Совету директоров ОАО «Газпром» в 2011 г., а также по дальнейшей консолидации ремонтных активов в ООО «Газпром центрремонт».

В рамках работы по совершенствованию организационных структур управления осуществлялось приведение организационных структур дочерних обществ в соответствие с типовыми структурами с учетом специфики их деятельности, а также вывод из дочерних обществ подразделений, выполнявших вспомогательные и непрофильные виды деятельности.

Кроме того, в 2010 г. проведены мероприятия по совершенствованию структуры управления администрации ОАО «Газпром», в числе которых внесение изменений в организационную структуру Департамента по управлению проектами в целях координации деятельности крупных инвестиционных проектов; преобразование Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью в Департамент внутреннего аудита для внедрения в ОАО «Газпром» и его дочерние общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита; преобразование Тендерного комитета в Департамент по управлению конкурентными закупками в целях изменения системы закупок, размещения заказов и рационального использования средств ОАО «Газпром».

КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2010 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

В отчетном году ОАО «Газпром» было заключено 1 799 сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26 июня 2009 г. и от 25 июня 2010 г. и решениями Совета директоров ОАО «Газпром».

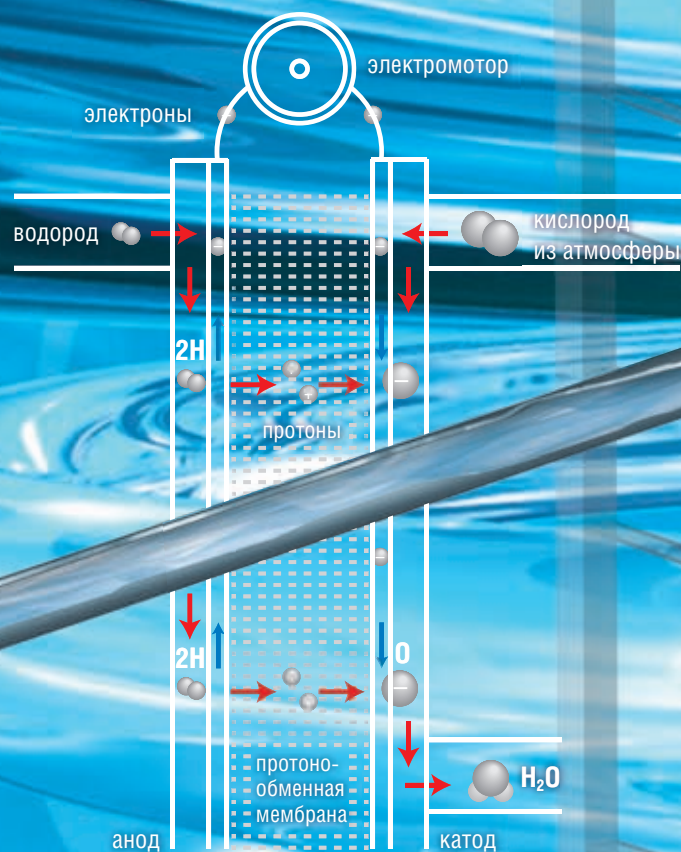


Перечень сделок приведен в разделе «Дополнительная информация».

Все одобренные годовым Общим собранием акционеров и Советом директоров ОАО «Газпром» сделки обеспечивают хозяйственную и коммерческую деятельность компании и ее корпоративные интересы.

АВТОНОМНАЯ ЭНЕРГОУСТАНОВКА НА ТОПЛИВНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ

Созданная по заказу ОАО «Газпром» энергоустановка на твердополимерных топливных элементах **превышает мировой уровень по целому ряду показателей**, включая низкие требования к качеству топливного газа, высокий ресурс бесперебойной работы. Используется для обеспечения надежного автономного энергоснабжения технологических объектов, расположенных в отдаленных от основных источников электроснабжения районах и регионах Крайнего Севера.



**ВСЁ ЕСТЬ ЭНЕРГИЯ.
АЛЬБЕРТ ЭЙНШТЕЙН**



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками.

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 них, 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.

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>В целях обеспечения стабильного финансового состояния в <i>Газпроме</i> в 2010 г. успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии.</p> <p>Осуществляются работы в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений <i>Группы Газпром</i>, который учитывает различные сценарии развития сырьевых и финансовых рынков и, по мнению руководства ОАО «Газпром», позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение 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. Последствием либерализации может стать 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 компании 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> представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам и цен на газ на спотовых рынках.</p>	<p><i>Газпром</i> развивает новые формы торговли на европейском рынке, используя дополнительные возможности получения прибыли.</p> <p><i>Группа</i> участвует в выработке решений по дискуссионным вопросам развития европейской энергетики, поддерживая тем самым систему долгосрочных контрактов в качестве основы бизнеса, обеспечивающей гарантии поставщикам и покупателям. 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; розничные цены на газ.</p> <p>Одновременно государство заинтересовано в эффективном развитии компании, так как <i>Газпром</i> 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 компании. Разработка и реализация стратегии развития 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.</p> <p>Предполагается, что с 2015 г. будет осуществлен переход от государственного регулирования оптовых цен на газ к государственному регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам.</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 импортируемые странами БСС газ и на оказываемые ими услуги по его транзиту; ■ реализует газотранспортные проекты, нацеленные на диверсификацию экспортных маршрутов (проекты «Северный поток» и «Южный поток»); ■ расширяет возможности по использованию ПХГ за рубежом; ■ развивает торговлю СПГ. <p>Кроме того, <i>Группа</i> стремится развивать сотрудничество в рамках совместных предприятий по эксплуатации местных газотранспортных сетей.</p>

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки

Описание	Управление / влияние на уровень риска
<p>Одним из основных направлений стратегии развития <i>Группы Газпром</i> является расширение регионов деятельности. <i>Газпром</i> реализует проекты в области разведки и добычи углеводородного сырья в Южной Америке, Юго-Восточной Азии, Африке и на Ближнем Востоке. Рассматриваются возможности выхода на рынки газа стран Северной Америки.</p> <p>Осуществляя выход в новые регионы, ОАО «Газпром» и дочерние общества должны учитывать особенности развития энергетического бизнеса.</p>	<p>Региональные особенности становятся предметом дополнительной проработки на стадии обоснования соответствующих проектов.</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 осуществляют работу зарубежные представительства ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. зарегистрировано 13 представительств ОАО «Газпром» за рубежом, в том числе в КНР, Индии, Алжире, Иране, а также в странах Латинской Америки.</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 СПГ высвобожденных объемов на рынки Европы и Северо-Восточной Азии и, как следствие, к усилению конкуренции на этих рынках.</p> <p>Вместе с тем перспективы добычи газа нетрадиционными методами остаются неопределенными, так как его разработка экономически оправданна при стабильно высоких ценах и требует постоянных инвестиций для поддержания продуктивности пластов.</p>	<p>В целях сохранения экономической конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами, <i>Газпром</i>:</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 <i>Газпром</i> развивает технологии для их разработки.</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 незначительно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.</p>	<p><i>Группа</i> осуществляет исследование и внедрение технологических процессов, разработанных 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> также 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><i>Группа</i> отслеживает изменения валютного и налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.</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. Ряд разногласий ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» обжаловали в судебном порядке. Действия таможенных органов признаны незаконными. Кроме того, наиболее острые темы были вынесены <i>Газпромом</i> на обсуждение в Правительство Российской Федерации, которое после их рассмотрения в январе 2010 г. отменило решения ФТС России, касающиеся порядка документального подтверждения экспорта газа. Были восстановлены беспошлинное оформление объемов газа «Голубого потока», а также порядок вычета из таможенной стоимости скидок с цены.</p> <p>Во избежание риска будущих аналогичных требований со стороны таможенных органов и отвлечения из оборота <i>Группы</i> значительных финансовых ресурсов, необходимо, чтобы Таможенный кодекс Таможенного союза учитывал положения действующего российского таможенного законодательства.</p>	<p><i>Группа</i> отслеживает изменения таможенного законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения; осуществляет взаимодействие с регулирующими органами по спорным вопросам, в том числе на уровне Правительства России. В действующем Таможенном кодексе Таможенного союза урегулирован вопрос документального подтверждения фактически вывезенного количества природного газа.</p> <p>К моменту вступления в силу с 1 июля 2010 г. Таможенного кодекса Таможенного союза ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» во избежание рисков при осуществлении экспортной деятельности, связанных с требованиями таможенных органов, согласовали в Министерстве экономического развития, Минэнерго России, Федеральной таможенной службе и направили в Комиссию Таможенного союза и Государственную Думу соответствующие предложения по внесению изменений в Таможенный кодекс Таможенного союза и проект федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации», учитывающие интересы газовой отрасли.</p> <p>В Федеральном законе «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 29 декабря 2010 г. учтено предложение ОАО «Газпром» в отношении обеспечения уплаты таможенных платежей. В отличие от ранее действовавшего порядка определены четкие критерии, при которых требуется внесение обеспечения при перемещении товаров трубопроводным транспортом.</p> <p>Работа по уточнению отдельных позиций нового таможенного законодательства продолжается.</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. 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 компании.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности

Описание	Управление / влияние на уровень риска
<p>Неблагоприятное воздействие на деятельность <i>Газпрома</i> может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого <i>Группой</i> природного газа, а также несвоевременное или неполное исполнение контрагентами иных обязательств перед компанией.</p> <p>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><i>Группа</i> проводит прозрачную политику, требуя выполнения контрактных обязательств в отношении оплаты поставок и неплательщиков.</p> <p>В отношении крупных неплательщиков ряда стран БСС в результате совместной работы были выработаны взаимоприемлемые финансовые механизмы оплаты просроченного долга, в том числе в виде государственных ценных бумаг.</p> <p>Всем контрагентам по поставкам газа в дальнее 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 дальнее 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>В рамках управления рыночными и кредитными рисками на постоянной основе осуществляется расчет изменения показателя денежного потока в зависимости от уровня риска (Cash Flow at Risk) с учетом влияния валютного и ценового рисков, а также риска объема.</p> <p>В ОАО «Газпром» создана система централизованного управления внутригрупповой ликвидностью на основе виртуального пула денежных средств участников <i>Группы Газпром</i>. Также реализуется проект по формированию международных денежных пулов с участием зарубежных дочерних компаний ОАО «Газпром».</p> <p>Организованы системы оперативного контроля движения денежных средств по счетам <i>Группы Газпром</i> с учетом установленных стоп-листов на кредитные организации; мониторинга финансового состояния банков, обслуживающих <i>Группу Газпром</i>. Осуществляется мониторинг состояния банковских счетов и вексельного портфеля обществ <i>Группы</i>.</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. 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>В качестве основного метода количественной оценки рыночных рисков продаж газа в дальнее зарубежье применяется оценка потенциального максимального снижения экспортной стоимости с определенной вероятностью – Earnings at Risk (EaR), позволяющая рассчитать возможное отклонение выручки на определенном горизонте планирования. Для этого моделируются возможные состояния портфеля с учетом текущих контрактных условий, а также истории изменения ценовых и объемных факторов риска.</p> <p>В части управления рыночными рисками основным инструментом внутренней оптимизации является 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. В настоящее время большинство долгосрочных контрактов содержат условия «бери-или-плати», таким образом, даже в случае неотбора газа в текущем году или в последующие годы поставки газа основные покупатели газа выплатят аванс в счет поставок газа в последующий период. Помимо этого, в качестве инструментов операционной оптимизации могут быть использованы возможности, предоставляемые на либерализованных газовых рынках.</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 до 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, газоперекачивающие агрегаты, затраты 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 2010 г. успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии <i>Группы Газпром</i>, одним из основных направлений которого являлась стратегия по оптимизации затрат.</p> <p>В настоящее время в ОАО «Газпром» ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений <i>Группы Газпром</i>.</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>Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа, предполагающую, что при аварии на каком-либо из ее участков при помощи технологических и межсистемных переемычек 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 работникам 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 перерывов в производственной деятельности на газоперерабатывающих заводах 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. Однако данные оценки обычно связаны со значительной неопределенностью.</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>

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. Компания 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 соответствии 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 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 управления 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>В частности, в случае наличия некорректно сформированной налогооблагаемой базы по налогу на имущество организаций ОАО «Газпром» может столкнуться с претензиями налоговых органов.</p> <p>Отсутствие законодательно оформленных прав на объекты недвижимости и земельные участки может негативно отразиться на привлечении инвестиций в объекты нефтегазовой отрасли.</p>	<p><i>Группа Газпром</i> 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 возможные правовые способы защиты интересов <i>Группы</i>, 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 Единого реестра 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» осуществляется работа по созданию Системы управления имуществом и иными активами, которая будет интегрирована в корпоративную информационно-управляющую систему <i>Группы Газпром</i>.</p> <p><i>Группа Газпром</i> отслеживает изменения налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, осуществляет взаимодействие с регулирующими органами (Минэкономразвития России, Росреестр, Росимущество, Рослесхоз) по спорным вопросам, влекущим возникновение налоговых рисков для <i>Группы</i>.</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, соответственно, 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 компании. 	<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>Продолжается работа по совершенствованию СЭМ <i>Группы</i> и приведение ее в соответствие с международным стандартом ISO 14001.</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 связи с подготовкой изменений в законодательство Российской Федерации в части накопленного в прошлом экологического ущерба (НЭУ) и в целях снижения экологических рисков ОАО «Газпром» проведен анализ данных по объектам НЭУ в зоне своей ответственности и подготовлен комплекс мер по его ликвидации.</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 ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

АДР ОАО «Газпром»

Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ОАО «Газпром». Эквивалентна четырем обыкновенным акциям ОАО «Газпром».

АЗС

Автозаправочная станция

АСУ ТП

Автоматизированная система управления технологическими процессами

АТР

Азиатско-Тихоокеанский регион. Включает страны материковой части Азии, Америки и зоны Тихого океана.

ГКМ

Газоконденсатное месторождение

ГПА

Газоперекачивающий агрегат

ГПЗ

Газо- и / или конденсатоперерабатывающий завод

ГРО

Газораспределительная организация

ГРП

Газораспределительный пункт

ГРР

Геолого-разведочные работы

ГРС

Газораспределительная станция

Группа Газпром, Группа, Газпром

Совокупность компаний, состоящая из ОАО «Газпром» (головная компания) и его дочерних обществ. Для целей Годового отчета использован перечень дочерних обществ, составленный на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

ГТС

Газотранспортная система

Дальнее зарубежье

Зарубежные страны, кроме стран БСС

ДКС

Дожимная компрессорная станция – промышленная станция, обеспечивающая компримирование газа для его подготовки в соответствии с количественными и качественными проектными показателями разработки месторождений и расчетными давлениями в системе магистральных газопроводов.

Доллары, долл.

Доллары США

ДПМ

Договор предоставления мощности. В рамках договора предоставления мощности генератор обязуется в указанный срок поставить заданный объем мощности по указанной цене (зафиксирован срок возврата инвестиций в объеме 10 лет), а покупатель обязуется его оплатить в указанные сроки.

ЕС

Европейский Союз

ЕСГ

Единая система газоснабжения России

Зависимое общество

Общество, в котором *Группа Газпром* имеет более 20 % голосующих акций акционерного общества или 20 % уставного капитала общества с ограниченной ответственностью. Для целей Годового отчета использован перечень зависимых обществ, составленный на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

Западная Европа

Австрия, Андорра, Бельгия, Германия, Гренландия, Греция, Дания, Ирландская Республика, Исландия, Испания, Италия, Кипр, Лихтенштейн, Люксембург, Мальта, Монако, Нидерланды, Норвегия, Португалия, Сан-Марино, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Турция, Финляндия, Франция, Швейцария, Швеция.

Запасы углеводородов категорий A+B+C₁

Разведанные запасы по российской классификации. Запасы газа категорий A+B+C₁ считаются полностью извлекаемыми. Для запасов нефти и газового конденсата предусмотрен коэффициент извлечения, рассчитанный на основе геолого-технологических факторов.

Запасы углеводородов категорий C₁+C₂

Категория C₁ – запасы нефти или газа, наличие которых установлено в отдельных скважинах, и имеются благоприятные промыслово-геологические данные по другим скважинам. Категория C₂ – запасы нефти и газа, наличие которых предполагается по геолого-геофизическим данным в пределах известных нефтегазоносных районов. Запасы категории C₂ относятся к предварительно оцененным и служат основанием для постановки разведочных работ на конкретном месторождении.

КС

Компрессорная станция

ЛФБ

Лондонская фондовая биржа

м³

Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20°C

Международные стандарты PRMS

Международная классификация и оценка запасов углеводородов по стандартам PRMS («Системы управления углеводородными ресурсами»). Эти стандарты включают не только оценку наличия запасов углеводородов, но и предоставляют оценку коммерческой целесообразности их извлечения и обоснованность их наличия, а также учитывают срок экономически рентабельной разработки месторождения.

МТБЭ

Метил-трет-бутиловый эфир

ММВБ

Московская межбанковская валютная биржа

МСФО

Международные стандарты финансовой отчетности

НГКМ

Нефтегазоконденсатное месторождение

НДС

Налог на добавленную стоимость

НИОКР

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

НПЗ

Нефтеперерабатывающий завод

ПНГ

Попутный нефтяной газ

Принципы учета запасов и добычи углеводородов Группы Газпром и зависимых обществ

Данные о запасах и добыче углеводородов в Годовом отчете приведены с учетом степени контроля или влияния *Группы Газпром* на организацию-недропользователя. В запасы и объемы добычи *Группы Газпром* полностью включаются запасы и объемы добычи углеводородов на месторождениях ОАО «Газпром» и организаций *Группы Газпром*, консолидируемых в качестве дочерних обществ. При этом раскрывается информация о доле миноритарных акционеров в запасах обществ, эффективная доля участия *Группы* в капитале которых составляет менее 100 %. Объемы запасов и добычи зависимых обществ не учитываются в суммарном объеме запасов и добычи углеводородов *Группы Газпром* и приводятся справочно в доле, приходящейся на *Группу*.

Продажа углеводородов и продуктов их переработки

Объемы газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки, реализуемых потребителям рассматриваемого рынка сбыта без учета внутригрупповых продаж. Учитываются все объемы углеводородов и продуктов их переработки, реализуемые *Группой Газпром*, как от собственной добычи / производства, так и закупленные у сторонних компаний.

ПСО

Проект совместного осуществления

ПХГ

Подземное хранилище газа

СПГ

Сжиженный природный газ

СРП

Соглашение о разделе продукции

Страны БСС

Бывшие республики СССР, кроме Российской Федерации

СЭМ

Система экологического менеджмента

т у т.

Тонна условного топлива (угольный эквивалент). Равна 877 м³ природного газа, 0,7 т нефти и газового конденсата.

ТЭО

Технико-экономическое обоснование

ТЭР

Топливо-энергетические ресурсы

УКПГ

Установка комплексной подготовки газа

ФСТ России

Федеральная служба по тарифам России

ФСФР России

Федеральная служба по финансовым рынкам

Центральная Азия

Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан

ШФЛУ

Широкая фракция легких углеводородов

ЭТП

Электронная торговая площадка

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2010 Г. СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

№ 1–865. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Одобрены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
1.	85 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.01.2010 по 12.01.2010
2.	200 000 000,00 долл.	0,13 %	с 12.01.2010 по 19.01.2010
3.	191 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.01.2010 по 13.01.2010
4.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.01.2010 по 13.01.2010
5.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.01.2010 по 13.01.2010
6.	200 000 000,00 долл.	0,13 %	с 12.01.2010 по 19.01.2010
7.	81 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.01.2010 по 14.01.2010
8.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.01.2010 по 14.01.2010
9.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.01.2010 по 14.01.2010
10.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.01.2010 по 15.01.2010
11.	184 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.01.2010 по 15.01.2010
12.	200 000 000,00 долл.	0,14 %	с 15.01.2010 по 20.01.2010
13.	100 000 000,00 долл.	0,14 %	с 15.01.2010 по 20.01.2010
14.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 15.01.2010 по 19.01.2010
15.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 15.01.2010 по 19.01.2010
16.	86 000 000,00 долл.	0, 12 %	с 15.01.2010 по 19.01.2010
17.	200 000 000,00 долл.	0,14 %	с 15.01.2010 по 20.01.2010
18.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.01.2010 по 20.01.2010
19.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.01.2010 по 20.01.2010
20.	60 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.01.2010 по 20.01.2010
21.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
22.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
23.	137 000 000,00 долл.	0,11 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
24.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
25.	200 000 000,00 долл.	0,15 %	с 21.01.2010 по 28.01.2010
26.	250 000 000,00 долл.	0,13 %	с 21.01.2010 по 25.01.2010
27.	250 000 000,00 долл.	0,13 %	с 21.01.2010 по 25.01.2010
28.	250 000 000,00 долл.	0,13 %	с 21.01.2010 по 25.01.2010
29.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.01.2010 по 22.01.2010
30.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.01.2010 по 22.01.2010
31.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.01.2010 по 22.01.2010
32.	97 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.01.2010 по 22.01.2010
33.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 22.01.2010 по 25.01.2010
34.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 22.01.2010 по 25.01.2010
35.	135 000 000,00 долл.	0,12 %	с 22.01.2010 по 25.01.2010
36.	10 000 000,00 долл.	0,12 %	с 22.01.2010 по 25.01.2010
37.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 11.01.2010 по 12.01.2010
38.	73 000 000,00 евро	0,12 %	с 11.01.2010 по 12.01.2010
39.	72 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.01.2010 по 13.01.2010
40.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.01.2010 по 13.01.2010
41.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 13.01.2010 по 14.01.2010

42.	72 000 000,00 евро	0,12 %	с 13.01.2010 по 14.01.2010
43.	73 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.01.2010 по 15.01.2010
44.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.01.2010 по 15.01.2010
45.	118 000 000,00 евро	0,12 %	с 18.01.2010 по 19.01.2010
46.	123 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.01.2010 по 18.01.2010
47.	100 000 000,00 евро	0,14 %	с 15.01.2010 по 20.01.2010
48.	115 000 000,00 евро	0,12 %	с 19.01.2010 по 20.01.2010
49.	52 000 000,00 евро	0,12 %	с 19.01.2010 по 20.01.2010
50.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
51.	98 000 000,00 евро	0,12 %	с 20.01.2010 по 21.01.2010
52.	150 000 000,00 евро	0,14 %	с 21.01.2010 по 26.01.2010
53.	111 000 000,00 евро	0,12 %	с 21.01.2010 по 22.01.2010
54.	110 000 000,00 евро	0,12 %	с 22.01.2010 по 25.01.2010
55.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
56.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
57.	253 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
58.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
59.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
60.	5 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
61.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
62.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
63.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
64.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
65.	250 000 000,00 долл.	0,13 %	с 27.01.2010 по 01.02.2010
66.	250 000 000,00 долл.	0,13 %	с 27.01.2010 по 01.02.2010
67.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.01.2010 по 28.01.2010
68.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.01.2010 по 28.01.2010
69.	164 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.01.2010 по 28.01.2010
70.	249 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
71.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.01.2010 по 29.01.2010
72.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.01.2010 по 29.01.2010
73.	243 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.01.2010 по 29.01.2010
74.	60 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
75.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
76.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
77.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
78.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
79.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 03.02.2010 по 10.02.2010
80.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 03.02.2010 по 10.02.2010
81.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
82.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
83.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
84.	48 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
85.	106 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
86.	100 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
87.	20 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.01.2010 по 26.01.2010
88.	63 000 000,00 евро	0,12 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
89.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
90.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 26.01.2010 по 27.01.2010
91.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 27.01.2010 по 01.02.2010
92.	150 000 000,00 евро	0,14 %	с 27.01.2010 по 01.02.2010
93.	57 000 000,00 евро	0,12 %	с 27.01.2010 по 28.01.2010
94.	44 000 000,00 евро	0,12 %	с 28.01.2010 по 29.01.2010
95.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
96.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
97.	193 000 000,00 евро	0,12 %	с 02.02.2010 по 03.02.2010
98.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 03.02.2010 по 10.02.2010
99.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 03.02.2010 по 10.02.2010
100.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
101.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010

102.	163 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.02.2010 по 04.02.2010
103.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 29.01.2010 по 01.02.2010
104.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 29.01.2010 по 01.02.2010
105.	96 000 000,00 долл.	0,12 %	с 29.01.2010 по 01.02.2010
106.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
107.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
108.	109 000 000,00 долл.	0,11 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
109.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
110.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
111.	230 000 000,00 долл.	0,11 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
112.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 05.02.2010 по 12.02.2010
113.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 05.02.2010 по 12.02.2010
114.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
115.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
116.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
117.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
118.	22 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
119.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
120.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
121.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
122.	190 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
123.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
124.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
125.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
126.	123 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
127.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
128.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 10.02.2010 по 17.02.2010
129.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 10.02.2010 по 17.02.2010
130.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
131.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
132.	159 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
133.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
134.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
135.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
136.	98 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
137.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.02.2010 по 16.02.2010
138.	90 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.02.2010 по 16.02.2010
139.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.02.2010 по 15.02.2010
140.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.02.2010 по 16.02.2010
141.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.02.2010 по 16.02.2010
142.	150 000 000,00 евро	0,14 %	с 29.01.2010 по 03.02.2010
143.	150 000 000,00 евро	0,14 %	с 29.01.2010 по 03.02.2010
144.	126 000 000,00 евро	0,14 %	с 29.01.2010 по 03.02.2010
145.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
146.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
147.	84 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.02.2010 по 02.02.2010
148.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
149.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
150.	123 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.02.2010 по 05.02.2010
151.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
152.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
153.	83 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.02.2010 по 08.02.2010
154.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
155.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
156.	79 000 000,00 евро	0,12 %	с 08.02.2010 по 09.02.2010
157.	205 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
158.	205 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
159.	205 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
160.	203 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.02.2010 по 10.02.2010
161.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.02.2010 по 17.02.2010

162.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.02.2010 по 17.02.2010
163.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
164.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.02.2010 по 17.02.2010
165.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
166.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
167.	27 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.02.2010 по 11.02.2010
168.	157 000 000,00 евро	0,12 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
169.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
170.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 11.02.2010 по 12.02.2010
171.	210 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.02.2010 по 15.02.2010
172.	210 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.02.2010 по 15.02.2010
173.	210 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.02.2010 по 16.02.2010
174.	209 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.02.2010 по 16.02.2010
175.	117 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.02.2010 по 17.02.2010
176.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.02.2010 по 17.02.2010
177.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
178.	93 000 000,00 евро	0,12 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
179.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.02.2010 по 24.02.2010
180.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.02.2010 по 24.02.2010
181.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.02.2010 по 24.02.2010
182.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 18.02.2010 по 19.02.2010
183.	88 000 000,00 евро	0,12 %	с 18.02.2010 по 19.02.2010
184.	75 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.02.2010 по 24.02.2010
185.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.02.2010 по 24.02.2010
186.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 24.02.2010 по 25.02.2010
187.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 24.02.2010 по 25.02.2010
188.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 24.02.2010 по 25.02.2010
189.	100 000 000,00 евро	0,12 %	с 24.02.2010 по 25.02.2010
190.	113 000 000,00 евро	0,12 %	с 24.02.2010 по 25.02.2010
191.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.02.2010 по 26.02.2010
192.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.02.2010 по 26.02.2010
193.	123 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.02.2010 по 26.02.2010
194.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.02.2010 по 26.02.2010
195.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.02.2010 по 26.02.2010
196.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.02.2010 по 01.03.2010
197.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.02.2010 по 01.03.2010
198.	137 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.02.2010 по 01.03.2010
199.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.02.2010 по 01.03.2010
200.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.02.2010 по 01.03.2010
201.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 01.03.2010 по 09.03.2010
202.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 01.03.2010 по 09.03.2010
203.	100 000 000,00 евро	0,13 %	с 01.03.2010 по 09.03.2010
204.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.03.2010 по 02.03.2010
205.	136 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.03.2010 по 02.03.2010
206.	100 000 000,00 евро	0,12 %	с 01.03.2010 по 02.03.2010
207.	119 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.02.2010 по 17.02.2010
208.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.02.2010 по 17.02.2010
209.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.02.2010 по 17.02.2010
210.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 16.02.2010 по 19.02.2010
211.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 16.02.2010 по 19.02.2010
212.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
213.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
214.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
215.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
216.	110 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.02.2010 по 18.02.2010
217.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.02.2010 по 19.02.2010
218.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.02.2010 по 19.02.2010
219.	211 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.02.2010 по 19.02.2010
220.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 19.02.2010 по 25.02.2010
221.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 19.02.2010 по 24.02.2010

282.	161 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.03.2010 по 15.03.2010
283.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.03.2010 по 16.03.2010
284.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.03.2010 по 16.03.2010
285.	171 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.03.2010 по 16.03.2010
286.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.03.2010 по 17.03.2010
287.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.03.2010 по 17.03.2010
288.	90 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.03.2010 по 17.03.2010
289.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 17.03.2010 по 18.03.2010
290.	70 000 000,00 евро	0,12 %	с 17.03.2010 по 18.03.2010
291.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 17.03.2010 по 18.03.2010
292.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.03.2010 по 19.03.2010
293.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.03.2010 по 19.03.2010
294.	66 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.03.2010 по 19.03.2010
295.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.03.2010 по 22.03.2010
296.	132 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.03.2010 по 22.03.2010
297.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.03.2010 по 22.03.2010
298.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.03.2010 по 23.03.2010
299.	144 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.03.2010 по 23.03.2010
300.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.03.2010 по 23.03.2010
301.	133 000 000,00 евро	0,13 %	с 23.03.2010 по 24.03.2010
302.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 23.03.2010 по 24.03.2010
303.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 24.03.2010 по 25.03.2010
304.	107 000 000,00 евро	0,13 %	с 24.03.2010 по 25.03.2010
305.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 25.03.2010 по 26.03.2010
306.	31 000 000,00 евро	0,13 %	с 25.03.2010 по 26.03.2010
307.	99 000 000,00 евро	0,14 %	с 26.03.2010 по 29.03.2010
308.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 26.03.2010 по 29.03.2010
309.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.03.2010 по 30.03.2010
310.	134 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.03.2010 по 30.03.2010
311.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
312.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
313.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
314.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
315.	68 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
316.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
317.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
318.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
319.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
320.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
321.	57 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
322.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 01.04.2010 по 06.04.2010
323.	200 000 000,00 евро	0,16 %	с 01.04.2010 по 06.04.2010
324.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 01.04.2010 по 06.04.2010
325.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 02.03.2010 по 10.03.2010
326.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.03.2010 по 03.03.2010
327.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.03.2010 по 03.03.2010
328.	250 000 000,00 долл.	0,12 %	с 02.03.2010 по 10.03.2010
329.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.03.2010 по 03.03.2010
330.	58 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.03.2010 по 03.03.2010
331.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.03.2010 по 04.03.2010
332.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.03.2010 по 04.03.2010
333.	85 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.03.2010 по 04.03.2010
334.	222 000 000,00 долл.	0,11 %	с 04.03.2010 по 05.03.2010
335.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 04.03.2010 по 05.03.2010
336.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.03.2010 по 09.03.2010
337.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.03.2010 по 09.03.2010
338.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.03.2010 по 09.03.2010
339.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.03.2010 по 09.03.2010
340.	46 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.03.2010 по 09.03.2010
341.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.03.2010 по 10.03.2010

402.	89 000 000,00 долл.	0,12 %	с 29.03.2010 по 30.03.2010
403.	119 000 000,00 долл.	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
404.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
405.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 30.03.2010 по 31.03.2010
406.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
407.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
408.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
409.	150 000 000,00 долл.	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
410.	89 000 000,00 долл.	0,12 %	с 31.03.2010 по 01.04.2010
411.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 01.04.2010 по 02.04.2010
412.	220 000 000,00 долл.	0,12 %	с 01.04.2010 по 02.04.2010
413.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 01.04.2010 по 02.04.2010
414.	99 000 000,00 долл.	0,12 %	с 01.04.2010 по 02.04.2010
415.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 02.04.2010 по 05.04.2010
416.	210 000 000,00 долл.	0,12 %	с 02.04.2010 по 05.04.2010
417.	200 000 000,00 долл.	0,13 %	с 02.04.2010 по 07.04.2010
418.	100 000 000,00 долл.	0,13 %	с 02.04.2010 по 07.04.2010
419.	228 000 000,00 долл.	0,12 %	с 05.04.2010 по 06.04.2010
420.	200 000 000,00 евро	0,12%	с 10.03.2010 по 11.03.2010
421.	28 000 000,00 долл.	0,12 %	с 06.04.2010 по 07.04.2010
422.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 06.04.2010 по 07.04.2010
423.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.04.2010 по 14.04.2010
424.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.04.2010 по 14.04.2010
425.	100 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.04.2010 по 14.04.2010
426.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
427.	100 000 000,00 долл.	0,12 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
428.	107 000 000,00 долл.	0,12 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
429.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
430.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 08.04.2010 по 09.04.2010
431.	200 000 000,00 долл.	0,12 %	с 08.04.2010 по 09.04.2010
432.	152 000 000,00 долл.	0,12 %	с 08.04.2010 по 09.04.2010
433.	200 000 000,00 долл.	0,15 %	с 09.04.2010 по 12.04.2010
434.	95 000 000,00 долл.	0,15 %	с 09.04.2010 по 12.04.2010
435.	200 000 000,00 долл.	0,15 %	с 12.04.2010 по 13.04.2010
436.	79 000 000,00 долл.	0,15 %	с 12.04.2010 по 13.04.2010
437.	200 000 000,00 долл.	0,15 %	с 13.04.2010 по 14.04.2010
438.	175 000 000,00 долл.	0,15 %	с 13.04.2010 по 14.04.2010
439.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
440.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
441.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
442.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
443.	158 000 000,00 долл.	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
444.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
445.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
446.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
447.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
448.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
449.	100 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
450.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
451.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
452.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
453.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
454.	156 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
455.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 19.04.2010 по 20.04.2010
456.	140 000 000,00 долл.	0,3 %	с 19.04.2010 по 20.04.2010
457.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 20.04.2010 по 21.04.2010
458.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 20.04.2010 по 21.04.2010
459.	148 000 000,00 долл.	0,3 %	с 20.04.2010 по 21.04.2010
460.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010
461.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010

462.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010
463.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010
464.	221 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010
465.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
466.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
467.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
468.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
469.	227 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
470.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
471.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
472.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
473.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
474.	162 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
475.	181 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
476.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
477.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
478.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
479.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
480.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
481.	232 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
482.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
483.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
484.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
485.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
486.	80 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
487.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
488.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
489.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
490.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
491.	247 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
492.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
493.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
494.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
495.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
496.	200 000 000,00 евро	0,16 %	с 06.04.2010 по 07.04.2010
497.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 06.04.2010 по 07.04.2010
498.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 06.04.2010 по 07.04.2010
499.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
500.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.04.2010 по 14.04.2010
501.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 07.04.2010 по 08.04.2010
502.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 08.04.2010 по 09.04.2010
503.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 08.04.2010 по 09.04.2010
504.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 09.04.2010 по 12.04.2010
505.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 09.04.2010 по 12.04.2010
506.	66 000 000,00 евро	0,16 %	с 12.04.2010 по 13.04.2010
507.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 12.04.2010 по 13.04.2010
508.	150 000 000,00 евро	0,16 %	с 13.04.2010 по 14.04.2010
509.	67 000 000,00 евро	0,16 %	с 13.04.2010 по 14.04.2010
510.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
511.	114 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.04.2010 по 15.04.2010
512.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
513.	112 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.04.2010 по 16.04.2010
514.	160 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
515.	151 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.04.2010 по 19.04.2010
516.	160 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.04.2010 по 20.04.2010
517.	101 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.04.2010 по 20.04.2010
518.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.04.2010 по 21.04.2010
519.	61 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.04.2010 по 21.04.2010
520.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010
521.	56 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.04.2010 по 22.04.2010

522.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
523.	52 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.04.2010 по 23.04.2010
524.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
525.	167 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.04.2010 по 26.04.2010
526.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
527.	195 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.04.2010 по 27.04.2010
528.	227 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
529.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.04.2010 по 28.04.2010
530.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
531.	174 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.04.2010 по 29.04.2010
532.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
533.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
534.	219 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.04.2010 по 30.04.2010
535.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 30.04.2010 по 04.05.2010
536.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
537.	93 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
538.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
539.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
540.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
541.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
542.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.06.2010 по 02.06.2010
543.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.05.2010 по 01.06.2010
544.	197 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.05.2010 по 01.06.2010
545.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.05.2010 по 01.06.2010
546.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.05.2010 по 01.06.2010
547.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.05.2010 по 31.05.2010
548.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.05.2010 по 31.05.2010
549.	196 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.05.2010 по 31.05.2010
550.	88 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.05.2010 по 28.05.2010
551.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.05.2010 по 28.05.2010
552.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.05.2010 по 28.05.2010
553.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.05.2010 по 28.05.2010
554.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.05.2010 по 27.05.2010
555.	226 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.05.2010 по 27.05.2010
556.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.05.2010 по 27.05.2010
557.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.05.2010 по 27.05.2010
558.	38 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.05.2010 по 26.05.2010
559.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.05.2010 по 26.05.2010
560.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.05.2010 по 26.05.2010
561.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.05.2010 по 26.05.2010
562.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.05.2010 по 26.05.2010
563.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.05.2010 по 25.05.2010
564.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 24.05.2010
565.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 25.05.2010
566.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 25.05.2010
567.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 25.05.2010
568.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 25.05.2010
569.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.05.2010 по 25.05.2010
570.	103 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
571.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
572.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
573.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
574.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
575.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.05.2010 по 21.05.2010
576.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010
577.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010
578.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010
579.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010
580.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010
581.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.05.2010 по 20.05.2010

762.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
763.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
764.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
765.	205 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
766.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
767.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
768.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
769.	46 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
770.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
771.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
772.	77 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
773.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
774.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
775.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
776.	204 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
777.	162 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
778.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
779.	318 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.06.2010 по 22.06.2010
780.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.06.2010 по 03.06.2010
781.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.06.2010 по 03.06.2010
782.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.06.2010 по 03.06.2010
783.	190 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.06.2010 по 03.06.2010
784.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.06.2010 по 04.06.2010
785.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.06.2010 по 04.06.2010
786.	224 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.06.2010 по 04.06.2010
787.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.06.2010 по 07.06.2010
788.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.06.2010 по 07.06.2010
789.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.06.2010 по 07.06.2010
790.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.06.2010 по 07.06.2010
791.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.06.2010 по 08.06.2010
792.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.06.2010 по 08.06.2010
793.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.06.2010 по 08.06.2010
794.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.06.2010 по 08.06.2010
795.	63 000 000,00 долл.	0,3 %	с 07.06.2010 по 08.06.2010
796.	80 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.06.2010 по 07.06.2010
797.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 08.06.2010 по 09.06.2010
798.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 08.06.2010 по 09.06.2010
799.	180 000 000,00 долл.	0,3 %	с 08.06.2010 по 09.06.2010
800.	68 000 000,00 долл.	0,3 %	с 08.06.2010 по 09.06.2010
801.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.06.2010 по 10.06.2010
802.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.06.2010 по 10.06.2010
803.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.06.2010 по 10.06.2010
804.	196 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.06.2010 по 10.06.2010
805.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 10.06.2010 по 11.06.2010
806.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 10.06.2010 по 11.06.2010
807.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 10.06.2010 по 11.06.2010
808.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 10.06.2010 по 11.06.2010
809.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
810.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
811.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
812.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
813.	103 000 000,00 долл.	0,3 %	с 11.06.2010 по 15.06.2010
814.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
815.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
816.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
817.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
818.	186 000 000,00 долл.	0,3 %	с 15.06.2010 по 16.06.2010
819.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
820.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
821.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010

822.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
823.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
824.	187 000 000,00 долл.	0,3 %	с 16.06.2010 по 17.06.2010
825.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
826.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
827.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
828.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
829.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
830.	212 000 000,00 долл.	0,3 %	с 17.06.2010 по 18.06.2010
831.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
832.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
833.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
834.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
835.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
836.	71 000 000,00 долл.	0,3 %	с 18.06.2010 по 21.06.2010
837.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.06.2010 по 22.06.2010
838.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.06.2010 по 22.06.2010
839.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.06.2010 по 22.06.2010
840.	247 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.06.2010 по 22.06.2010
841.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
842.	101 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
843.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
844.	179 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
845.	157 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
846.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
847.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
848.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
849.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
850.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
851.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
852.	127 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.06.2010 по 23.06.2010
853.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
854.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
855.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
856.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
857.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
858.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
859.	33 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.06.2010 по 24.06.2010
860.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
861.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
862.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
863.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
864.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010
865.	160 000 000,00 долл.	0,3 %	с 24.06.2010 по 25.06.2010

№ 866–1556. Договоры о поддержании на счете неснижаемого остатка с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Одобренные решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
866.	266 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.07.2010 по 22.07.2010
867.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.07.2010 по 22.07.2010
868.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 21.07.2010 по 22.07.2010
869.	100 000 000,00 долл.	0,4 %	с 21.07.2010 по 29.07.2010
870.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 20.07.2010 по 21.07.2010
871.	205 000 000,00 долл.	0,3 %	с 20.07.2010 по 21.07.2010
872.	199 000 000,00 долл.	0,3 %	с 19.07.2010 по 20.07.2010
873.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 19.07.2010 по 20.07.2010

934.	164 000 000,00 долл.	0,3 %	с 08.07.2010 по 09.07.2010
935.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
936.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
937.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
938.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
939.	162 000 000,00 долл.	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
940.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 12.07.2010 по 13.07.2010
941.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 12.07.2010 по 13.07.2010
942.	100 000 000,00 долл.	0,4 %	с 22.07.2010 по 30.07.2010
943.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
944.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
945.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
946.	91 000 000,00 долл.	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
947.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.07.2010 по 26.07.2010
948.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.07.2010 по 26.07.2010
949.	215 000 000,00 долл.	0,3 %	с 23.07.2010 по 26.07.2010
950.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.07.2010 по 27.07.2010
951.	260 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.07.2010 по 27.07.2010
952.	118 000 000,00 долл.	0,3 %	с 26.07.2010 по 27.07.2010
953.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.07.2010 по 28.07.2010
954.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.07.2010 по 28.07.2010
955.	46 000 000,00 долл.	0,3 %	с 27.07.2010 по 28.07.2010
956.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.07.2010 по 29.07.2010
957.	250 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.07.2010 по 29.07.2010
958.	38 000 000,00 долл.	0,3 %	с 28.07.2010 по 29.07.2010
959.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.07.2010 по 30.07.2010
960.	162 000 000,00 долл.	0,3 %	с 29.07.2010 по 30.07.2010
961.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 30.07.2010 по 02.08.2010
962.	220 000 000,00 долл.	0,3 %	с 30.07.2010 по 02.08.2010
963.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
964.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
965.	106 000 000,00 долл.	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
966.	100 000 000,00 долл.	0,5 %	с 03.08.2010 по 17.08.2010
967.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
968.	114 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
969.	100 000 000,00 долл.	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
970.	130 000 000,00 долл.	0,3 %	с 04.08.2010 по 05.08.2010
971.	100 000 000,00 долл.	0,3 %	с 05.08.2010 по 06.08.2010
972.	93 000 000,00 долл.	0,3 %	с 05.08.2010 по 06.08.2010
973.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
974.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
975.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
976.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
977.	200 000 000,00 долл.	0,3 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
978.	40 000 000,00 долл.	0,3 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
979.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
980.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
981.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
982.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
983.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
984.	89 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
985.	204 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.07.2010 по 26.07.2010
986.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.07.2010 по 26.07.2010
987.	166 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.07.2010 по 27.07.2010
988.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.07.2010 по 27.07.2010
989.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.07.2010 по 28.07.2010
990.	156 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.07.2010 по 28.07.2010
991.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.07.2010 по 29.07.2010
992.	89 500 000,00 евро	0,3 %	с 28.07.2010 по 29.07.2010
993.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.07.2010 по 30.07.2010

994.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.07.2010 по 30.07.2010
995.	108 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.07.2010 по 30.07.2010
996.	139 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.07.2010 по 02.08.2010
997.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.07.2010 по 02.08.2010
998.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
999.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
1000.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
1001.	100 000 000,00 евро	0,55 %	с 03.08.2010 по 17.08.2010
1002.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
1003.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
1004.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.08.2010 по 04.08.2010
1005.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.08.2010 по 05.08.2010
1006.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.08.2010 по 05.08.2010
1007.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.08.2010 по 05.08.2010
1008.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.08.2010 по 06.08.2010
1009.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.08.2010 по 06.08.2010
1010.	88 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.08.2010 по 06.08.2010
1011.	188 000 000,00 евро	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
1012.	200 000 000,00 евро	0,45 %	с 06.08.2010 по 09.08.2010
1013.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
1014.	118 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.08.2010 по 10.08.2010
1015.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.06.2010 по 28.06.2010
1016.	63 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.06.2010 по 28.06.2010
1017.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.06.2010 по 29.06.2010
1018.	89 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.06.2010 по 29.06.2010
1019.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.06.2010 по 30.06.2010
1020.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.06.2010 по 30.06.2010
1021.	117 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.06.2010 по 30.06.2010
1022.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.06.2010 по 01.07.2010
1023.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.06.2010 по 01.07.2010
1024.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.06.2010 по 01.07.2010
1025.	169 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.06.2010 по 01.07.2010
1026.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.07.2010 по 02.07.2010
1027.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.07.2010 по 02.07.2010
1028.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.07.2010 по 02.07.2010
1029.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.07.2010 по 02.07.2010
1030.	227 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.07.2010 по 02.07.2010
1031.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.07.2010 по 05.07.2010
1032.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.07.2010 по 05.07.2010
1033.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.07.2010 по 05.07.2010
1034.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.07.2010 по 05.07.2010
1035.	148 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.07.2010 по 05.07.2010
1036.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.07.2010 по 06.07.2010
1037.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.07.2010 по 06.07.2010
1038.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.07.2010 по 06.07.2010
1039.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.07.2010 по 06.07.2010
1040.	158 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.07.2010 по 06.07.2010
1041.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.07.2010 по 07.07.2010
1042.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.07.2010 по 07.07.2010
1043.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.07.2010 по 07.07.2010
1044.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.07.2010 по 07.07.2010
1045.	48 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.07.2010 по 07.07.2010
1046.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.07.2010 по 08.07.2010
1047.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.07.2010 по 08.07.2010
1048.	230 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.07.2010 по 08.07.2010
1049.	226 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.07.2010 по 08.07.2010
1050.	200 000 000,00 евро	0,4 %	с 08.07.2010 по 19.07.2010
1051.	50 000 000,00 евро	0,4 %	с 08.07.2010 по 19.07.2010
1052.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.07.2010 по 09.07.2010
1053.	181 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.07.2010 по 09.07.2010

1054.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.07.2010 по 09.07.2010
1055.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
1056.	121 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
1057.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.07.2010 по 12.07.2010
1058.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.07.2010 по 13.07.2010
1059.	225 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.07.2010 по 13.07.2010
1060.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.07.2010 по 13.07.2010
1061.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.07.2010 по 14.07.2010
1062.	59 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.07.2010 по 14.07.2010
1063.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.07.2010 по 14.07.2010
1064.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.07.2010 по 15.07.2010
1065.	206 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.07.2010 по 15.07.2010
1066.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.07.2010 по 16.07.2010
1067.	105 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.07.2010 по 16.07.2010
1068.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.07.2010 по 19.07.2010
1069.	104 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.07.2010 по 19.07.2010
1070.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.07.2010 по 20.07.2010
1071.	64 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.07.2010 по 20.07.2010
1072.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.07.2010 по 20.07.2010
1073.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.07.2010 по 21.07.2010
1074.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.07.2010 по 21.07.2010
1075.	52 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.07.2010 по 21.07.2010
1076.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.07.2010 по 22.07.2010
1077.	175 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.07.2010 по 22.07.2010
1078.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
1079.	145 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.07.2010 по 23.07.2010
1080.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1081.	48 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1082.	48 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1083.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1084.	49 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1085.	49 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1086.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1087.	147 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.08.2010 по 17.08.2010
1088.	147 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.08.2010 по 18.08.2010
1089.	126 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.08.2010 по 19.08.2010
1090.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.08.2010 по 20.08.2010
1091.	136 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.08.2010 по 23.08.2010
1092.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1093.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1094.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1095.	89 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1096.	68 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.08.2010 по 26.08.2010
1097.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.08.2010 по 26.08.2010
1098.	190 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.08.2010 по 27.08.2010
1099.	145 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.08.2010 по 30.08.2010
1100.	91 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.08.2010 по 31.08.2010
1101.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.08.2010 по 01.09.2010
1102.	87 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.08.2010 по 01.09.2010
1103.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.08.2010 по 01.09.2010
1104.	144 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.09.2010 по 02.09.2010
1105.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.09.2010 по 02.09.2010
1106.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.09.2010 по 03.09.2010
1107.	144 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.09.2010 по 03.09.2010
1108.	194 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.09.2010 по 06.09.2010
1109.	194 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.09.2010 по 07.09.2010
1110.	155 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.09.2010 по 08.09.2010
1111.	350 000 000,00 евро	0,375 %	с 08.09.2010 по 22.09.2010
1112.	2 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1113.	132 000 000,00 евро	0,375 %	с 09.09.2010 по 23.09.2010

1114.	150 000 000,00 евро	0,375 %	с 10.09.2010 по 24.09.2010
1115.	69 000 000,00 евро	0,35 %	с 13.09.2010 по 20.09.2010
1116.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1117.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1118.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1119.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1120.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1121.	32 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.08.2010 по 11.08.2010
1122.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1123.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1124.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1125.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1126.	12 000 000,00 долл.	0,45 %	с 11.08.2010 по 12.08.2010
1127.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1128.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1129.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1130.	170 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1131.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1132.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1133.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1134.	26 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.08.2010 по 16.08.2010
1135.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.08.2010 по 17.08.2010
1136.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.08.2010 по 17.08.2010
1137.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.08.2010 по 17.08.2010
1138.	146 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.08.2010 по 17.08.2010
1139.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.08.2010 по 18.08.2010
1140.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.08.2010 по 18.08.2010
1141.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.08.2010 по 18.08.2010
1142.	119 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.08.2010 по 18.08.2010
1143.	116 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.08.2010 по 19.08.2010
1144.	242 000 000,00 долл.	0,45 %	с 19.08.2010 по 20.08.2010
1145.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 20.08.2010 по 23.08.2010
1146.	165 000 000,00 долл.	0,45 %	с 20.08.2010 по 23.08.2010
1147.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1148.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1149.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1150.	194 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.08.2010 по 24.08.2010
1151.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1152.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1153.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1154.	225 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.08.2010 по 25.08.2010
1155.	180 000 000,00 долл.	0,45 %	с 25.08.2010 по 26.08.2010
1156.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 25.08.2010 по 26.08.2010
1157.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 26.08.2010 по 27.08.2010
1158.	217 000 000,00 долл.	0,45 %	с 26.08.2010 по 27.08.2010
1159.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.08.2010 по 30.08.2010
1160.	215 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.08.2010 по 30.08.2010
1161.	201 000 000,00 долл.	0,45 %	с 30.08.2010 по 31.08.2010
1162.	165 000 000,00 долл.	0,45 %	с 31.08.2010 по 01.09.2010
1163.	200 000 000,00 долл.	0,5 %	с 31.08.2010 по 08.09.2010
1164.	169 000 000,00 долл.	0,45 %	с 31.08.2010 по 01.09.2010
1165.	134 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.09.2010 по 02.09.2010
1166.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.09.2010 по 02.09.2010
1167.	102 000 000,00 долл.	0,45 %	с 02.09.2010 по 03.09.2010
1168.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 03.09.2010 по 07.09.2010
1169.	148 000 000,00 долл.	0,45 %	с 03.09.2010 по 07.09.2010
1170.	151 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.09.2010 по 07.09.2010
1171.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.09.2010 по 07.09.2010
1172.	200 000 000,00 долл.	0,5 %	с 07.09.2010 по 15.09.2010
1173.	200 000 000,00 долл.	0,5 %	с 07.09.2010 по 15.09.2010

1174.	100 000 000,00 долл.	0,5 %	с 07.09.2010 по 15.09.2010
1175.	191 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.09.2010 по 08.09.2010
1176.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1177.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1178.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1179.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1180.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1181.	216 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1182.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.09.2010 по 09.09.2010
1183.	200 000 000,00 долл.	0,55 %	с 08.09.2010 по 22.09.2010
1184.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1185.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1186.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1187.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1188.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1189.	140 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1190.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1191.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1192.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1193.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1194.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1195.	54 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.09.2010 по 13.09.2010
1196.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.09.2010 по 14.09.2010
1197.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.09.2010 по 14.09.2010
1198.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.09.2010 по 14.09.2010
1199.	217 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.09.2010 по 14.09.2010
1200.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.09.2010 по 10.09.2010
1201.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.08.2010 по 03.08.2010
1202.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.08.2010 по 13.08.2010
1203.	108 000 000,00 евро	0,35 %	с 14.09.2010 по 21.09.2010
1204.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1205.	74 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.09.2010 по 17.09.2010
1206.	49 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.09.2010 по 20.09.2010
1207.	118 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.09.2010 по 21.09.2010
1208.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.09.2010 по 22.09.2010
1209.	49 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.09.2010 по 22.09.2010
1210.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1211.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1212.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1213.	148 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1214.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1215.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1216.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1217.	220 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1218.	110 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1219.	152 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.09.2010 по 27.09.2010
1220.	185 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.09.2010 по 28.09.2010
1221.	131 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.09.2010 по 29.09.2010
1222.	189 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.09.2010 по 30.09.2010
1223.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.09.2010 по 01.10.2010
1224.	96 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.09.2010 по 01.10.2010
1225.	110 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1226.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1227.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1228.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1229.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1230.	60 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1231.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010
1232.	59 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010
1233.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010

1234.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1235.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1236.	59 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1237.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1238.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1239.	59 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1240.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.10.2010 по 11.10.2010
1241.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.10.2010 по 11.10.2010
1242.	59 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.10.2010 по 11.10.2010
1243.	28 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.09.2010 по 15.09.2010
1244.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.09.2010 по 15.09.2010
1245.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.09.2010 по 15.09.2010
1246.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.09.2010 по 15.09.2010
1247.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1248.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1249.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1250.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1251.	124 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.09.2010 по 16.09.2010
1252.	89 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.09.2010 по 17.09.2010
1253.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.09.2010 по 17.09.2010
1254.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.09.2010 по 17.09.2010
1255.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.09.2010 по 17.09.2010
1256.	64 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.09.2010 по 20.09.2010
1257.	88 000 000,00 долл.	0,45 %	с 20.09.2010 по 21.09.2010
1258.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.09.2010 по 22.09.2010
1259.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.09.2010 по 22.09.2010
1260.	229 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.09.2010 по 22.09.2010
1261.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1262.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1263.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1264.	137 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.09.2010 по 23.09.2010
1265.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1266.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1267.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1268.	180 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.09.2010 по 24.09.2010
1269.	220 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.09.2010 по 27.09.2010
1270.	220 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.09.2010 по 27.09.2010
1271.	34 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.09.2010 по 27.09.2010
1272.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.09.2010 по 28.09.2010
1273.	260 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.09.2010 по 28.09.2010
1274.	204 000 000,00 долл.	0,45 %	с 28.09.2010 по 29.09.2010
1275.	250 000 000,00 долл.	0,45 %	с 28.09.2010 по 29.09.2010
1276.	121 000 000,00 долл.	0,45 %	с 29.09.2010 по 30.09.2010
1277.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 29.09.2010 по 30.09.2010
1278.	190 000 000,00 долл.	0,45 %	с 30.09.2010 по 01.10.2010
1279.	230 000 000,00 долл.	0,45 %	с 30.09.2010 по 01.10.2010
1280.	292 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1281.	290 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1282.	290 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.10.2010 по 04.10.2010
1283.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1284.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1285.	265 000 000,00 долл.	0,45 %	с 04.10.2010 по 05.10.2010
1286.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010
1287.	268 000 000,00 долл.	0,45 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010
1288.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 05.10.2010 по 06.10.2010
1289.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1290.	270 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1291.	268 000 000,00 долл.	0,45 %	с 06.10.2010 по 07.10.2010
1292.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1293.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010

1294.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1295.	123 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1296.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1297.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 07.10.2010 по 08.10.2010
1298.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1299.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1300.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1301.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1302.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1303.	164 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.10.2010 по 12.10.2010
1304.	58 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.10.2010 по 12.10.2010
1305.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.10.2010 по 12.10.2010
1306.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.10.2010 по 12.10.2010
1307.	216 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1308.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1309.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1310.	147 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1311.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1312.	77 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1313.	124 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.10.2010 по 18.10.2010
1314.	121 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.10.2010 по 19.10.2010
1315.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.10.2010 по 20.10.2010
1316.	121 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.10.2010 по 21.10.2010
1317.	138 000 000,00 евро	0,3 %	с 21.10.2010 по 22.10.2010
1318.	143 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.10.2010 по 25.10.2010
1319.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.10.2010 по 26.10.2010
1320.	82 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.10.2010 по 27.10.2010
1321.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.10.2010 по 27.10.2010
1322.	180 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.10.2010 по 28.10.2010
1323.	101 000 000,00 евро	0,3 %	с 28.10.2010 по 29.10.2010
1324.	52 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.10.2010 по 01.11.2010
1325.	149 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.11.2010 по 02.11.2010
1326.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.11.2010 по 03.11.2010
1327.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.11.2010 по 03.11.2010
1328.	133 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.11.2010 по 03.11.2010
1329.	58 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.11.2010 по 08.11.2010
1330.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.11.2010 по 08.11.2010
1331.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.11.2010 по 08.11.2010
1332.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1333.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1334.	300 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1335.	175 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1336.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.10.2010 по 13.10.2010
1337.	129 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1338.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1339.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1340.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.10.2010 по 14.10.2010
1341.	80 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1342.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1343.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1344.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 14.10.2010 по 15.10.2010
1345.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.10.2010 по 18.10.2010
1346.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.10.2010 по 18.10.2010
1347.	188 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.10.2010 по 18.10.2010
1348.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.10.2010 по 19.10.2010
1349.	133 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.10.2010 по 19.10.2010
1350.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.10.2010 по 19.10.2010
1351.	284 000 000,00 долл.	0,45 %	с 19.10.2010 по 20.10.2010
1352.	207 000 000,00 долл.	0,45 %	с 20.10.2010 по 21.10.2010
1353.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.10.2010 по 22.10.2010

1354.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.10.2010 по 22.10.2010
1355.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.10.2010 по 22.10.2010
1356.	60 000 000,00 долл.	0,45 %	с 21.10.2010 по 22.10.2010
1357.	223 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.10.2010 по 25.10.2010
1358.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.10.2010 по 25.10.2010
1359.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.10.2010 по 25.10.2010
1360.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 25.10.2010 по 26.10.2000
1361.	179 000 000,00 долл.	0,45 %	с 25.10.2010 по 26.10.2010
1362.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 25.10.2010 по 26.10.2010
1363.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 26.10.2010 по 27.10.2010
1364.	204 000 000,00 долл.	0,45 %	с 26.10.2010 по 27.10.2010
1365.	127 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.10.2010 по 28.10.2010
1366.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 27.10.2010 по 28.10.2010
1367.	238 000 000,00 долл.	0,45 %	с 28.10.2010 по 29.10.2010
1368.	201 000 000,00 долл.	0,45 %	с 29.10.2010 по 01.11.2010
1369.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.11.2010 по 02.11.2010
1370.	208 000 000,00 долл.	0,45 %	с 01.11.2010 по 02.11.2010
1371.	200 000 000,00 долл.	0,45 %	с 02.11.2010 по 03.11.2010
1372.	125 000 000,00 долл.	0,45 %	с 02.11.2010 по 03.11.2010
1373.	274 000 000,00 долл.	0,45 %	с 03.11.2010 по 08.11.2010
1374.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1375.	189 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1376.	189 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1377.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1378.	189 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.11.2010 по 11.11.2010
1379.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.11.2010 по 11.11.2010
1380.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.11.2010 по 12.11.2010
1381.	189 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.11.2010 по 12.11.2010
1382.	137 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.11.2010 по 15.11.2010
1383.	136 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.11.2010 по 16.11.2010
1384.	135 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.11.2010 по 17.11.2010
1385.	96 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.11.2010 по 18.11.2010
1386.	68 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.11.2010 по 19.11.2010
1387.	115 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.11.2010 по 22.11.2010
1388.	148 000 000,00 евро	0,3 %	с 22.11.2010 по 23.11.2010
1389.	192 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.11.2010 по 24.11.2010
1390.	184 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.11.2010 по 25.11.2010
1391.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1392.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1393.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1394.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1395.	243 000 000,00 долл.	0,45 %	с 08.11.2010 по 09.11.2010
1396.	243 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1397.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1398.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1399.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1400.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.11.2010 по 10.11.2010
1401.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.11.2010 по 12.11.2010
1402.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.11.2010 по 12.11.2010
1403.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.11.2010 по 12.11.2010
1404.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.11.2010 по 12.11.2010
1405.	22 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.11.2010 по 12.11.2010
1406.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.11.2010 по 15.11.2010
1407.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.11.2010 по 15.11.2010
1408.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.11.2010 по 15.11.2010
1409.	138 000 000,00 долл.	0,45 %	с 12.11.2010 по 15.11.2010
1410.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.11.2010 по 16.11.2010
1411.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.11.2010 по 16.11.2010
1412.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.11.2010 по 16.11.2010
1413.	158 000 000,00 долл.	0,45 %	с 15.11.2010 по 16.11.2010

1414.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.11.2010 по 17.11.2010
1415.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.11.2010 по 17.11.2010
1416.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.11.2010 по 17.11.2010
1417.	207 000 000,00 долл.	0,45 %	с 16.11.2010 по 17.11.2010
1418.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.11.2010 по 18.11.2010
1419.	111 000 000,00 долл.	0,45 %	с 17.11.2010 по 18.11.2010
1420.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.11.2010 по 19.11.2010
1421.	111 000 000,00 долл.	0,45 %	с 18.11.2010 по 19.11.2010
1422.	279 000 000,00 долл.	0,45 %	с 19.11.2010 по 22.11.2010
1423.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 19.11.2010 по 22.11.2010
1424.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.11.2010 по 23.11.2010
1425.	235 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.11.2010 по 23.11.2010
1426.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 22.11.2010 по 23.11.2010
1427.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.11.2010 по 24.11.2010
1428.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.11.2010 по 24.11.2010
1429.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.11.2010 по 24.11.2010
1430.	252 000 000,00 долл.	0,45 %	с 23.11.2010 по 24.11.2010
1431.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.11.2010 по 26.11.2010
1432.	282 000 000,00 долл.	0,45 %	с 24.11.2010 по 26.11.2010
1433.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1434.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1435.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1436.	85 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1437.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1438.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1439.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1440.	105 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1441.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1442.	127 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1443.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1444.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1445.	164 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.12.2010 по 09.12.2010
1446.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.12.2010 по 09.12.2010
1447.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.12.2010 по 09.12.2010
1448.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.12.2010 по 09.12.2010
1449.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.12.2010 по 08.12.2010
1450.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.12.2010 по 08.12.2010
1451.	214 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.12.2010 по 08.12.2010
1452.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.12.2010 по 08.12.2010
1453.	214 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.12.2010 по 07.12.2010
1454.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.12.2010 по 07.12.2010
1455.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.12.2010 по 07.12.2010
1456.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.12.2010 по 07.12.2010
1457.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.12.2010 по 06.12.2010
1458.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.12.2010 по 06.12.2010
1459.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.12.2010 по 06.12.2010
1460.	201 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.12.2010 по 06.12.2010
1461.	201 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.12.2010 по 03.12.2010
1462.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.12.2010 по 03.12.2010
1463.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.12.2010 по 03.12.2010
1464.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.12.2010 по 03.12.2010
1465.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.12.2010 по 02.12.2010
1466.	123 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.12.2010 по 02.12.2010
1467.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.12.2010 по 02.12.2010
1468.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.11.2010 по 01.12.2010
1469.	124 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.11.2010 по 01.12.2010
1470.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.11.2010 по 01.12.2010
1471.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.11.2010 по 30.11.2010
1472.	85 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.11.2010 по 30.11.2010
1473.	45 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.11.2010 по 29.11.2010

1534.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1535.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 09.12.2010 по 10.12.2010
1536.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1537.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1538.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1539.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1540.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1541.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1542.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1543.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1544.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1545.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1546.	217 000 000,00 долл.	0,45 %	с 10.12.2010 по 13.12.2010
1547.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1548.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1549.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1550.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1551.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1552.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1553.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1554.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1555.	280 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010
1556.	258 000 000,00 долл.	0,45 %	с 13.12.2010 по 14.12.2010

1557. Дополнение к договору от 16.12.1999 № 1 ГЛи-2000 об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. с АО «Лиеувос дуйос». Объем поставки газа в 2010 г. – 1 300 млн м³. Объем транспортировки газа по территории Литовской Республики для потребителей Калининградской области Российской Федерации в 2010 г. составит до 1 547,4 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1558. Дополнение к договору на поставку газа от 29.12.2008 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Межрегионгаз». Объем поставки газа в 2010 г. – 259,8 млрд м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 250,3 млрд м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа) – 9,5 млрд м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1559. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Организация мониторинга цен всех видов ресурсов для капитального строительства по кустам сосредоточенного строительства объектов ОАО «Газпром». Срок выполнения работ – с 01.07.2009 по 31.12.2010. Стоимость работ – 54 237 280 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1560. Дополнение к договору поставки газа от 19.01.2009 № МРГ/Ч-2009/1-002/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с продлением срока действия на 2010 г. и уточнении объемов поставки газа. Объем поставки газа в 2010 г. – 3 152,2 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1561. Договор об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2010 г. с ТОО «КазРосГаз». Объем транспортировки – 6 916 млн м³. В 2010 г. ставка платы за услуги по организации транспортировки 1 000 м³ газа на расстояние 100 км – 1,70 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, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1562. Дополнение к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС и уточнением объемов транспортировки газа в 2009 г. – 26 898,038 млн м³. Условия дополнения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, д-р Буркхард Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1563. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение пусконаладочных работ от 26.11.2008 № 18 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 90 078 634 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1564. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение пусконаладочных работ от 05.08.2008 № 55 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 55 373 597,85 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1565. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «Томскгазпром». Объем транспортировки в 2010 г. – 2 760,922 млн м³. Стоимость услуг рассчитывается по ставкам тарифов, определяемым по соглашению Сторон и принимаемым на уровне ставок тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций, утвержденных приказом ФСТ России, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1566. Договор поручительства с ГПБ (ОАО) за исполнение ООО «Газпром добыча Уренгой» всех обязательств, возникших из договора о банковской гарантии от 13.11.2009 № 0209-015/БГ, по возмещению банку всех сумм, уплаченных банком в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Предел ответственности Поручителя составляет 706 021 917,81 руб. Срок действия гарантии – с 13.11.2009 по 12.11.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1567. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 41 776 924,58 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 19.10.2009 по 25.12.2009. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 19.10.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1568. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.12.2006 № 28 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 212 630 612,40 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1569. Дополнение к договору от 19.01.2009 № МРГ/К-2009/1-001/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением объемов газа в 2010 г. Объем поставки газа в 2010 г. – 7 285,0 млн м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 6 997,8 млн м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2009 № 1021 с изменениями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа) – 287,2 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1570. Дополнение 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 объемов газа в 2010 г. и расчетной суммы договора. Объем поставки газа в 2010 г. – 326 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 277 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 49 млн м³. Расчетная сумма договора – 768 959 400 евро. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1571. Дополнение к договору от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 на поставку природного газа на 2000–2030 гг. с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением объемов газа в 2010 г. и расчетной суммы договора. Объем поставки газа в 2010 г. – 870 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 740 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 130 млн м³. Расчетная сумма договора – 6 499 584 024,17 евро. 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 26.06.2009.

1572. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 6 398 473,73 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 17.11.2009 по 25.12.2009. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 17.11.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1573. Договор поручительства с ОАО Банк ВТБ. ОАО «Газпром» обязывается нести перед ОАО Банк ВТБ солидарную ответственность (отвечать) за исполнение ООО «ПФ «ВИС» всех своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ, возникших из Кредитного соглашения № 2324 (далее – Кредитное соглашение), заключенного между ОАО Банк ВТБ и ООО «ПФ «ВИС», в том числе по возврату ОАО Банк ВТБ сумм основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным соглашением. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «ПФ «ВИС» своих обязательств по Кредитному соглашению, в том числе при направлении ОАО Банк ВТБ требования ООО «ПФ «ВИС» о досрочном исполнении обязательств, такие обязательства будут исполнены ОАО «Газпром» в размере 16 030 000 000 руб. Поручительство предоставлено на срок 1 915 календарных дней с даты заключения договора. Действие поручительства прекращается при полном погашении задолженности по обеспечаемому поручительством обязательству. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного и надлежащего исполнения обязательств. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.12.2009 № 1529.

1574. Дополнительное соглашение к договору поставки газа от 12.03.2007 № 23ПК-2007/К-5-32-0042/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с продлением срока действия договора на 2010 г. Объем поставки газа в 2010 г. – до 6 318,1 млн м³. Цена на газ, поставляемый в 2010 г., устанавливается в размере 2 760 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 26.06.2009.

1575. Дополнение к договору поставки газа от 29.12.2008 № 23 ПК-2009 с ЗАО «Нортгаз» в связи с уточнением объемов и цен на газ в 2010 г. Объем поставки газа в 2010 г. – до 64 млн м³. Цена на газ, поставляемый в 2010 г., устанавливается в размере 690 руб. за 1 000 м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1576. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработать порядок обеспечения проектных организаций информацией о ценах на МТР в целях принятия оптимальных решений при проектировании объектов ЕСГ» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 13 559 320 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2009 по 31.12.2010. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1577. Соглашение об изменении и дополнении договора от 30.09.2009 № 01/1600-Д-52/2010 с ООО «Газпромтранс» в связи с исключением из приложения № 1 объекта с инвентарным номером 300550. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1578. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 3 402 544,07 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 25.10.2009 по 25.12.2009. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.10.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1579. Дополнение к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 19.01.2009 № МРГтр-2009/1-003/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с уточнением объемов газа в 2010 г. Объем транспортировки в 2010 г. – 12 579,7 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1580. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется в соответствии с заданием на оказание услуг оказать ОАО «Газпром» услуги по расчету следующих индексов изменения сметной стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» и прогнозных индексов удорожания:

- расчет индексов изменения сметной стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2010 и прогнозных на период 2011–2013 гг. (по скважинам, строительство которых начинается в 2010 г.);
- расчет индексов изменения сметной стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» к базе 1991 г. по состоянию на 01.01.2010 (по скважинам, строительство которых началось до 2010 г.);
- расчет индексов изменения сметной стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2011 и прогнозных на период 2012–2014 гг.;
- расчет индексов изменения сметной стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2012 и прогнозных на период 2013–2015 гг. ОАО «Газпром» обязуется оплатить оказанные услуги. Срок оказания услуг – с 03.03.2010 по 01.12.2011. Стоимость услуг – 19 750 000 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с 03.03.2010 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 21.01.2010 № 1534.

1581. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 5 553 904,24 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.12.2009 по 25.12.2009. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.12.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1582. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 13.10.2009 № 19 в связи с корректировкой стоимости работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 785 278 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 26.06.2009.

1583. Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2010 г. от 20.01.2010 № ТКГ-10 с ТОО «КазРосГаз» в связи с уточнением объемов транспортируемого газа. Объем транспортировки газа, принадлежащего ТОО «КазРосГаз», – до 6 916 млн м³; газа, полученного ТОО «КазРосГаз» в рамках договора комиссии между ТОО «КазРосГаз» и АО «КазТрансГаз», – до 1 540 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1584. Дополнение к Контракту об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 с АОТ «Молдовагаз» в связи с внесением изменений в формулу определения цены. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1585. Дополнение к Контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2010 г. от 29.12.2009 № 2ГМ-10 с АОТ «Молдовагаз» в связи с внесением изменений в формулу определения цены. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1586. Дополнительное соглашение о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с уточнением ответственности Сторон. 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 26.06.2009.

1587. Дополнительное соглашение к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром». Объем поставки газа в 2010 г. составляет 9 944 949 тыс. м³. Цена на газ составляет 1 457 руб. за 1 000 м³ газа (без учета НДС). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1588. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 23.10.2009 № 24 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 22 561 853 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1589. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с корректировкой перечня инвестиционных проектов и объемов инвестиций на 2010 г. Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 582 366,20 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 26.06.2009.


1590. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпром бурение» всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 30.12.2009 № 283/09-Р (далее – Кредитное соглашение), заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Газпром бурение», по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным соглашением. Предел ответственности составляет 3 390 000 000 руб. 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 путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 30.03.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. СерEDA, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.03.2010 № 1554.

1591. Договор на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 15 366 925,58 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 25.10.2009 по 25.12.2009. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.10.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1592. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Нормативно-методическое обеспечение работ, направленных на совершенствование молниезащиты объектов ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 13 000 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 21.09.2009 по 20.09.2010. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 21.09.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.03.2010 № 1559.

1593. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 29 291 853 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 9 763 951 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 9 134 019 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1594. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 5 364 477 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 1 788 159 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 1 672 794 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1595. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ООО «Газпром центрремонт». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпром центрремонт» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять 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 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 сети Интернет;
- в печати Лицензиата;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Лицензионное вознаграждение за период с 25.09.2008 по последний календарный день квартала, в котором договор вступит в силу, определяется из расчета 100 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС в месяц за каждый товарный знак. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.09.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.


1596. Дополнение № 43 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛл-2000 с АО «Латвияс Газе». Тариф на услуги по организации транспортировки по территории Российской Федерации в режиме международного таможенного транзита газа с 01.04.2010 по 31.03.2011 – 1,5 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. С 01.04.2010 по 31.03.2011 тариф на услуги по транспортировке по территории Латвийской Республики газа, принадлежащего ОАО «Газпром» и предназначенного для российских и других потребителей, расположенных за ее пределами, – 1,5 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. В период с 01.04.2010 по 31.03.2011 в случае подачи ОАО «Газпром» газа из ИПХГ из объемов Зимнего газа для нужд АО «Латвияс Газе», оплата услуг по закачке, хранению и отбору производится по цене 15,84 евро за 1 000 м³, оплата услуг по его транспортировке по территории Латвии (для закачки и при отборе) – по цене 1,5 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. Оплата услуг производится ОАО «Газпром» на момент отбора газа из ИПХГ. 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 26.06.2009.

1597. Дополнение к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 31.12.2009 № 12НПтр/к-2010 с ОАО «Газпром нефть». Объем транспортировки газа в 2010 г. – 2 536,929 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, Н.Н. Дубик, К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1598. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпром переработка» всех обязательств перед ГПБ (ОАО), возникших из договора о банковской гарантии от 24.04.2009 № 1209-026-Г. Предел ответственности составляет 273 508 000 руб. 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 путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 24.09.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1599. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Газпром переработка» всех обязательств перед ГПБ (ОАО), возникших из договора о банковской гарантии от 23.11.2009 № 1209-065-Г. Предел ответственности составляет 697 599 452,05 руб. 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 путем направления письменного уведомления ОАО «Газпром». Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 31.03.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1600. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 12.02.2010 № 45 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 1 493 273,40 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 26.06.2009.

1601. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Мосэнерго». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Мосэнерго» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарного знака , зарегистрированного в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарный знак Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарный знак Лицензиара зарегистрирован. Лицензиату предоставляется право применять Товарный знак 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 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 сети Интернет;
- в печати Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, О.П. Павлова, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1602. Договор поручительства с агентом по обслуживанию кредита Credit Agricole Corporate & Investment Bank. ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует каждому кредитору, ведущему полномоченному организатору и агенту по обслуживанию кредита (совместно именуемым «Участники финансирования») 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 каждым Участником финансирования 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 Credit Agricole Corporate & Investment Bank выплатить указанную сумму как если бы он являлся основным должником;
 - компенсирует каждому Участнику финансирования в течение 5 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании по договору поручительства от Credit Agricole Corporate & Investment Bank любые убытки, понесенные таким Участником финансирования, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмещении будет равна сумме возмещения, которую Участник финансирования в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели места. Предел ответственности не превышает 428 000 000 долл. В случае неуплаты в срок платежа суммы требования, предъявленной Credit Agricole Corporate & Investment Bank, ОАО «Газпром» также должно будет выплатить Credit Agricole Corporate & Investment Bank сумму штрафных процентов в размере штрафных процентов по Соглашению о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемых ежедневно 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 с даты его подписания и прекращает свое действие в дату наступления наиболее раннего из следующих событий:
 - последний безусловный и безвозвратный платеж всех сумм, которые ОАО «Газпром космические системы» должно Участникам финансирования в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром» и Соглашением о комиссионных, и полное удовлетворение всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром» и Соглашением о комиссионных, или
 - ОАО «Газпром» безусловно и безоговорочно выплатило все суммы в соответствии с договором поручительства и данный платеж безусловно и безоговорочно отменяет все обязательства ОАО «Газпром космические системы» в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром».
- Договор регулируется в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середя. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.04.2010 № 1568.

1603. Договор поручительства с Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H. ОАО «Газпром» безотзывно и безусловно гарантирует Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H. и его преемникам по первому требованию Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H. незамедлительную своевременную оплату всех существующих и последующих окончательных платежей ООО «Газпром экспорт», подлежащих выплате Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H. по контракту на уступку мощности, составляющей 255 281 м³/ч (далее – Обязательства). Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H. должен в письменной форме запросить ОАО «Газпром» по любым 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 3 780 229 евро. Договор вступает в силу с момента подписания и действует в полной силе до даты исполнения всех Обязательств ООО «Газпром экспорт». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.05.2010 № 1576.

1604. Дополнительное соглашение к договору подряда от 24.02.2010 № 46 на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 898 303,90 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 26.06.2009.

1605. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.08.2009 № 11 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 50 281 987,83 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1606. Агентский договор с ОАО «Газпромрегионгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпромрегионгаз» за вознаграждение обязуется провести все мероприятия по технической инвентаризации, кадастровому учету, получению кадастровых паспортов, государственной регистрации прав, ограничений (обременений), перехода или прекращения прав на недвижимое имущество ОАО «Газпром» и сделок с ним, внесению изменений и исправлению технических ошибок в записях Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, представлять интересы ОАО «Газпром» в арбитражных судах и судах общей юрисдикции по делам о признании права собственности ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества, об установлении факта владения и пользования недвижимым имуществом, а также обжалования отказов в государственной регистрации прав ОАО «Газпром», в осуществлении кадастрового учета, иные действия в соответствии с договором и письменными поручениями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Газпромрегионгаз» вознаграждение в размере 0,01 % (включая НДС) от суммы возмещаемых расходов ОАО «Газпромрегионгаз», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору. ОАО «Газпром» на основании предъявленного ОАО «Газпромрегионгаз» счета перечисляет на расчетный счет ОАО «Газпромрегионгаз» денежные средства в счет возмещения расходов ОАО «Газпромрегионгаз» в размере 30 % от стоимости работ (услуг) по договорам, заключенным ОАО «Газпромрегионгаз» с третьими лицами в связи с исполнением поручений по договору. Оплата агентского вознаграждения осуществляется на основании подписанного Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг) и счета-фактуры, выставленного ОАО «Газпромрегионгаз» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ОАО «Газпромрегионгаз» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Одновременно с оплатой агентского вознаграждения осуществляется возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Газпромрегионгаз» в связи с выполнением поручений по договору (за вычетом ранее перечисленных ОАО «Газпромрегионгаз» в счет возмещения расходов денежных средств). Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует без ограничения срока. 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 07.04.2010 № 1561.

1607. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 30.07.2009 № 7 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 23 533 377,26 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 26.06.2009.

1608. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 12.07.2007 № 6 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 49 657 541,52 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1609. Дополнение к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК». Объем транспортировки газа в 2010 г. – 24 486,257 млн м³, в 2011 г. – 29 141,11 млн м³, в 2012 г. – 11 711,271 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 26.06.2009.

1610. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 5 846 763 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 1 948 921 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010–29.08.2010 – 1 823 184 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1611. Договор поручительства с агентом по обслуживанию кредита BNP Paribas SA. ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует каждому кредитору, ведущему уполномоченному организатору, и агенту по обслуживанию кредита, совместно именуемому «Участники финансирования», надлежащее исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и поручительством ОАО «Газпром» и Соглашением о комиссионных;
- обязуется перед каждым Участником финансирования что, в случае, когда ОАО «Газпром космические системы» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и 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 BNP Paribas SA выплатить указанную сумму как если бы он являлся основным должником;
- компенсирует каждому Участнику финансирования в течение 5 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании по договору поручительства от BNP Paribas SA любые убытки, понесенные таким Участником финансирования, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмещении будет равна сумме возмещения, которую Участник финансирования в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели место. Предел ответственности не превышает 452 000 000 евро. В случае неуплаты в срок платежа суммы требования, предъявленной BNP Paribas SA, ОАО «Газпром» также должно будет выплатить BNP Paribas SA сумму штрафных процентов в размере штрафных процентов по Соглашению о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и поручительством ОАО «Газпром», начисляемых ежедневно 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:
- последний безусловный и безвозвратный платеж всех сумм, которые ОАО «Газпром космические системы» должно Участникам финансирования в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и поручительством ОАО «Газпром» и Соглашением о комиссионных, и полное удовлетворение всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и поручительством ОАО «Газпром» и Соглашением о комиссионных, или ОАО «Газпром» безусловно и безоговорочно выплатило все суммы в соответствии с договором поручительства и данный платеж безусловно и безоговорочно отменяет все обязательства ОАО «Газпром космические системы» в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного COFACE и поручительством ОАО «Газпром».

Договор регулируется в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.04.2010 № 1568.

1612. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 25.03.2010 № 47 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с корректировкой стоимости работ. Стоимость работ – 4 455 085,98 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 26.06.2009.

1613. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 25.03.2009 № 1140-08-5 с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Изменение сроков выполнения работ согласно календарному плану работ, пункта 5.4 раздела 5, разделов 6 и 7 Технического задания. Соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами. Условия соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 18.12.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.06.2010 № 1606.

1614. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпромрегионгаз». ОАО «Газпромрегионгаз» обязуется в период с 26 марта по 31 августа 2008 г. оказывать ОАО «Газпром» услуги по организации и проведению конференции «Повышение эффективности бизнес-процессов в распределении и использовании газа» (далее – конференция), а также по изданию сборника докладов конференции, а ОАО «Газпром» обязуется оплатить оказанные услуги. Стоимость услуг – 1 650 000 руб. Оплата принятых ОАО «Газпром» услуг производится путем перечисления на расчетный счет ОАО «Газпромрегионгаз» денежных средств в течение 15 банковских дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии выставленного ОАО «Газпромрегионгаз» счета-фактуры. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 26.03.2008. 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 02.03.2010 № 1547.

1615. Договор аренды имущества с ОАО «ДРУЖБА». Сумма арендной платы за период до 01.07.2010 – 30 560 952 руб., кроме того НДС, сумма ежемесячной арендной платы за июль 2010 г. – декабрь 2010 г. – 15 280 476 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1616. Договор аренды имущества с ОАО «ДРУЖБА». Сумма арендной платы за период до 01.07.2010 – 4 171 044 руб., кроме того НДС, сумма ежемесячной арендной платы за июль 2010 г. – декабрь 2010 г. – 695 174 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1617. Дополнение к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с разрешением от 08.04.2010 № 01-143 на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для закачки газа в Пунгинское и Касимовское ПХГ и новыми тарифами за услуги по организации закачки, отбора и хранения газа в ПХГ. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, д-р Буркхард Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1618. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 2 326 135 800 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1619. Договор страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Размер страховой суммы по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования имущества предприятий» – 5 867 955 960 992 руб., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования машин и механизмов от поломок» – 933 796 680 399 руб., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования линейной части, технологического оборудования и оснастки магистральных газопроводов, нефтепроводов, продуктопроводов» – 3 636 447 315 014 руб., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования скважин» – 114 642 033 738 руб., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования плавучих буровых установок и морских стационарных платформ» – 1 720 306 683 руб., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования судов» – 515 536 520 руб., по страхованию убытков от перерыва в производственной деятельности в соответствии с «Дополнительными условиями по страхованию убытков от перерыва в производстве» (Приложение № 1 к «Правилам страхования имущества предприятий» от 05.11.2009) и с «Дополнительными условиями по страхованию убытков от перерыва в производстве» (Приложение № 1 к «Правилам страхования машин и механизмов от поломок» от 25.05.2009) – 1 500 000 000 руб. Общий размер страховой премии – 4 045 500 000 руб. Срок действия договора – с 01.07.2010 по 30.06.2011. 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 25.06.2010.

1620. Агентский договор с ООО «Газпромтранс». ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпромтранс» за вознаграждение от своего имени и за счет ОАО «Газпром» обязуется заключать договоры, связанные с организацией выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, и других работ, необходимых для выполнения работ «под нагрузкой», а также совершать юридические и/или иные действия, связанные с заключением и исполнением указанных договоров. ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпромтранс» вознаграждение в размере 0,2 % от суммы возмещаемых расходов ООО «Газпромтранс», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» (без учета суммы НДС, уплаченных ОАО «Газпромтранс» третьим лицам, если иной размер вознаграждения ООО «Газпромтранс» не определен в поручении ОАО «Газпром»), а также дополнительное вознаграждение в размере 0,05 % от стоимости работ по заключенным ООО «Газпромтранс» с третьими лицами сделкам (без учета НДС, уплачиваемых ООО «Газпромтранс» третьим лицам). Дополнительно к размеру вознаграждения и дополнительного вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС. Договор вступает в силу с 29.06.2010 и действует без ограничения срока. 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.

1621. Договор с ОАО «Газпром промгаз» об оказании ОАО «Газпром» услуг по проведению экспертного обследования, оценки технического состояния и необходимости реконструкции объектов транспортировки газа и газораспределительных систем ОАО «Кыргызгаз» в соответствии с заданием на оказание услуг. Срок оказания услуг – с 01.04.2009 по 31.07.2010. Стоимость услуг – 9 322 033,90 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с 17.06.2010 и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.05.2010 № 1575.

1622. Договор с ОАО «Газпром промгаз» на выполнение в соответствии с требованиями технического задания на выполнение работ работы по теме: «Разработка предложений по Стратегии ОАО «Газпром» управления активами ГРО и совершенствованию системы регулирования газораспределения». Стоимость работ – 27 966 050 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2009 по 30.12.2010. Договор вступает в силу с 01.07.2010 и действует до полного исполнения принятых Сторонами на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром промгаз», возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.04.2010 № 1573.

1623. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 19.02.2001 № 1И-НГФК с ЗАО «ФНПЦ «НефтегазАгроКосмос». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 11 602 701 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 26.06.2009.

1624. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 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 26.06.2009.

1625. Агентский договор с ЗАО «Газпром инвест Юг». ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Газпром инвест Юг» за вознаграждение от своего имени и за счет ОАО «Газпром» обязуется заключать договоры, связанные с организацией выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, и других работ, необходимых для выполнения работ «под нагрузкой», а также совершать юридические и/или иные действия, связанные с заключением и исполнением указанных договоров. ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Газпром инвест Юг» вознаграждение в размере 0,2 % от суммы возмещаемых расходов ЗАО «Газпром инвест Юг», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» (без учета сумм НДС, уплаченных ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам, если иной размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» не определен в поручении ОАО «Газпром»), а также дополнительное вознаграждение в размере 0,05 % от стоимости работ по заключенным ЗАО «Газпром инвест Юг» с третьими лицами сделкам (без учета НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам). Дополнительно к размеру вознаграждения и дополнительного вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС. Договор вступает в силу с 02.07.2010 и действует без ограничения срока. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1626. Агентский договор с ООО «Газпром центрремонт». ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпром центрремонт» за вознаграждение от своего имени и за счет ОАО «Газпром» обязуется заключать договоры, связанные с организацией выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, и других работ, необходимых для выполнения работ «под нагрузкой», а также совершать юридические и/или иные действия, связанные с заключением и исполнением указанных договоров. ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпром центрремонт» вознаграждение в размере 0,2 % от суммы возмещаемых расходов ООО «Газпром центрремонт», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» (без учета сумм НДС, уплаченных ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам, если иной размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» не определен в поручении ОАО «Газпром»), а также дополнительное вознаграждение в размере 0,05 % от стоимости работ по заключенным ООО «Газпром центрремонт» с третьими лицами сделкам (без учета НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам). Дополнительно к размеру вознаграждения и дополнительного вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС. Договор вступает в силу с 02.07.2010 и действует без ограничения срока. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1627. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 164 553 501 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 54 851 167 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 51 312 382 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 26.06.2009.

1628. Договор аренды имущества с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 2 064 801 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 688 267 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 643 863 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1629. Договор аренды имущества с ОАО «Центргаз». Сумма арендной платы за период до 01.04.2010 – 2 512 653 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель 2010 г. – июль 2010 г. – 837 551 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 783 515 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середя, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1630. Дополнительное соглашение к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром». ОАО «Газпром» подтверждает обязательство оплатить ОАО «Севернефтегазпром» неустойку в размере 697 354 952 руб., начисленную ОАО «Севернефтегазпром» в связи с неисполнением ОАО «Газпром» обязательств по отбору в 2009 г. газа. Неустойка уплачивается ОАО «Газпром» в течение пяти лет с 01.01.2011 по 31.12.2015 ежегодно не позднее 25 числа последнего месяца каждого года. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1631. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 08.02.2010 № 44 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 40 263 357,39 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 26.06.2009.

1632. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 20.04.2010 № 48 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 13 767 858,72 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 26.06.2009.

1633. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 29 700 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1634. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 28.12.2006 № 28 с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ – 207 205 968,34 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1635. Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение пусконаладочных работ от 15.05.2008 № 51 с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 127 848 407,70 руб., кроме того НДС. 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 26.06.2009.

1636. Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение пусконаладочных работ от 02.09.2009 № 49 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 9 900 997,57 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 26.06.2009.

1637. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-34/2010 с ОАО «Газпром промгаз». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 595 386 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 556 974 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1638. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-28/2010 с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 77 562 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 72 558 руб. 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.

1639. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-30/2010 с ОАО «Газпром нефть». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 141 160 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 132 053 руб. 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.

1640. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех обязательств ОАО «Газпром космические системы» перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Договора об открытии кредитной линии № 46/10-В с лимитом выдачи денежных средств по кредитной линии в размере 94 000 000 долл., заключенного между ГПБ (ОАО) и ОАО «Газпром космические системы» (далее – Кредитный договор), по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным договором, а также уплате комиссии за неиспользованный лимит задолженности по кредитной линии. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ОАО «Газпром космические системы» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром космические системы» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ОАО «Газпром космические системы». В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору поручительства 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 16.07.2010 и действует в течение 9 лет и 3 месяцев. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.04.2010 № 1568.

1641. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязывается перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех обязательств ОАО «Газпром космические системы» перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Договора об открытии кредитной линии № 47/10-Р, заключенного между ГПБ (ОАО) и ОАО «Газпром космические системы» (далее – Кредитный договор), по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным договором, а также уплате комиссии за неиспользованный лимит задолженности по кредитной линии. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ОАО «Газпром космические системы» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром космические системы» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ОАО «Газпром космические системы». Предел ответственности составляет 2 931 847 135,07 руб. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору поручительства 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 16.07.2010 и действует в течение 9 лет и 3 месяцев. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.04.2010 № 1568.

1642. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется в соответствии с заданием на оказание услуг оказывать ОАО «Газпром» услуги по расчету следующих индексов изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин ОАО «Газпром» и прогнозных индексов удорожания:

- расчет индексов изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2010 и прогнозных индексов удорожания на 2011–2013 гг. (работы по ликвидации, консервации и расконсервации скважин начинаются в 2010 г.);
- расчет индексов изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2011 и прогнозных индексов удорожания на 2012–2014 гг.;
- расчет индексов изменения сметной стоимости ликвидации, консервации и расконсервации скважин ОАО «Газпром» к базе 2006 г. по состоянию на 01.01.2012 и прогнозных индексов удорожания на 2013–2015 гг.;

ОАО «Газпром» обязуется оплатить оказанные услуги. Срок оказания услуг – с 22.07.2010 по 01.12.2011. Стоимость услуг – 3 000 000 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с 22.07.2010 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 21.06.2010 № 1608.

1643. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Подготовка нормативных и методических документов в области обеспечения контроля разработок месторождений природного газа в ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 40 000 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1644. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка планов мероприятий по газоснабжению и газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 12 288 130 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ с 01.07.2010 по 30.06.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1645. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка рекомендаций по выбору варианта газоснабжения удаленных и вновь вводимых в эксплуатацию объектов газопотребления» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 3 389 830 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1646. Соглашение о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением условий об ответственности Сторон. 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 26.06.2009.
1647. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка технической политики ОАО «Газпром» в области энергетики единой системы газоснабжения на период до 2020 г.» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 21 186 440 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1648. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Прогнозная оценка эффективных направлений и объемов использования природного газа и других видов ТЭР в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока на перспективу до 2030 г. для различных сценариев развития экономики» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 11 016 940 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1649. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газтелеком». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 22 100 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.
1650. Соглашение об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость услуг заказчика на 2010 г. – 2 286 750 000 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 26.06.2009.
1651. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-65/2010 с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 6 846 069 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 6 404 387 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1652. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-64/2010 с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 1 869 465 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 1 748 854 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1653. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-63/2010 с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 4 700 863 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 4 397 582 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1654. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка нормативной и методической документации для обеспечения надежности и развития газораспределительных систем» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 54 491 520 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.10.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1655. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка методики экономичного управления низконапорным магистральным транспортом газа по газотранспортной системе с компрессорными станциями, оснащенными полнонапорными газоперекачивающими агрегатами (на примере ГТС ООО «Газпром трансгаз Югорск»)» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 10 169 490 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1656. Договор поручительства с Государственной корпорацией по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта (далее – «ГК Олимпстрой»). ОАО «Газпром» обязуется отвечать перед «ГК Олимпстрой» за исполнение ООО «Русские энергетические проекты» обязательств перед «ГК Олимпстрой» по строительству Олимпийского объекта «Адлерская ТЭС мощностью не менее 360 МВт (проектные и изыскательские работы, строительство)», включенного в Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, возникших из Соглашения об организации строительства олимпийского объекта федерального значения от 17.03.2010 № 02-8/1-1795, заключенного между «ГК Олимпстрой» и ООО «Русские энергетические проекты». Размер возмещения по обеспечению составляет 0,5 % от общего объема инвестиций в строительство Олимпийского объекта «Адлерская ТЭС мощностью не менее 360 МВт (проектные и изыскательские работы, строительство)». Предел ответственности не превышает 108 033 282,60 руб. Указанная сумма должна включать в себя уплату процентов, судебных издержек и других убытков «ГК Олимпстрой», вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением ООО «Русские энергетические проекты» своих обязательств. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств 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». Вступает в силу с 27.07.2010 и действует по 17.01.2013. 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 24.06.2010 № 1611.
1657. Агентский договор с ЗАО «Ямалгазинвест». ЗАО «Ямалгазинвест» по поручению ОАО «Газпром» обязуется за вознаграждение от своего имени и за счет ОАО «Газпром» заключить договор (договоры) с юридическим лицом (юридическими лицами) (далее – Исполнитель) на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств компрессорной станции «Смоленская» к электрическим сетям, а также совершать юридические и иные действия, связанные с исполнением договора (договоров) с Исполнителем. ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» вознаграждение в размере 23 980,51 руб., кроме того НДС. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных ЗАО «Ямалгазинвест» услуг при наличии выставленных счета и счета-фактуры на сумму вознаграждения за исполнение поручения ОАО «Газпром». ЗАО «Ямалгазинвест» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру на сумму вознаграждения не позднее 5 календарных дней с даты подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных ЗАО «Ямалгазинвест» услуг. Договор вступает в силу с 19.07.2010 и действует до исполнения Сторонами своих обязательств по договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.06.2010 № 1605.

1658. Соглашение о внесении изменений в поручительство от 13.07.2009 с изменениями в соответствии с соглашением о внесении изменений от 16.02.2010 с банком Societe Generale. Изменения вносятся в поручительство в части уточнения известных ОАО «Газпром» как поручителю существенных условий Соглашения А о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», от 10.07.2009 с изменениями в соответствии с соглашением о внесении изменений от 16.02.2010 между ОАО «Севернефтегазпром», банком Societe Generale и первоначальными кредиторами (далее – Соглашение о предоставлении кредита) в связи с вносимыми в него изменениями. При этом ОАО «Газпром»:

- признает и принимает изменения к Соглашению о предоставлении кредита; и
- признает и подтверждает, что с даты вступления в силу его обязательства по поручительству ОАО «Газпром» в новой редакции:

остаются незатронутыми и сохраняют свою силу и действие в полном объеме; и распространяются на все обязательства и ответственность должника, возникающие по Соглашению о предоставлении кредита в новой редакции.

Дата погашения кредита – наиболее ранняя из следующих дат: 31 марта 2011 г. и рефинансирование Кредитов Кредитом на проектное финансирование. Вступает в силу с 11.06.2010. Соглашение регулируется в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.06.2010 № 1604.

1659. Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2010 г. от 20.01.2010 № ТКГ-10 с ТОО «КазРосГаз» в связи с уточнением юридического адреса и платежных реквизитов ТОО «КазРосГаз». 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.

1660. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 25.11.2008 № 47 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 30 342 840,38 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 26.06.2009.

1661. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 30.09.2008 № 56 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость подлежащих выполнению работ составляет 11 828 323,40 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 26.06.2009.

1662. Дополнение к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 19.01.2009 № МРГтр-2009/1-003/09 с ООО «Межрегионгаз». Стоимость услуг по организации транспортировки газа через территорию Республики Казахстан, помещаемого под специальный таможенный режим российских товаров, определяется исходя из согласованной Сторонами ставки платы в размере 59,34 руб. за транспортировку 1 000 м³ газа на расстояние 100 км и фактической товаротранспортной работы, выполненной по транспортировке газа ООО «Межрегионгаз» через территорию Республики Казахстан, кроме того НДС. Вышеуказанная ставка платы действует до 01.01.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1663. Дополнение к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. 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.

1664. Дополнительное соглашение к договору аренды имущества от 31.12.2009 № 01/1600-Д-81/2010 с ОАО «Белтрансгаз». Стоимость имущества на 01.01.2010 – 82 640 309 430 руб., сумма ежемесячной арендной платы за июль – ноябрь 2010 г. – 17 501 302 долл., кроме того НДС; сумма арендной платы с 01.12.2010 по 24.12.2010 г. – 13 549 394 долл., кроме того НДС. 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.

1665. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-52/2010 с ООО «Газпромтранс». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 121 803 384 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 113 945 101 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.

1666. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.12.2009 № 01/1600-Д-255/2010/о с ООО «Газпромтранс». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 654 118 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 611 917 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.

1667. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2009 № 01/1600-Д-80/2010 с ООО «Газпромтранс». Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2010 г. – декабрь 2010 г. – 1 631 168 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за январь 2011 г. – декабрь 2013 г. – 1 867 058 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.

1668. Дополнительное соглашение к договору на покупку казахстанского газа в 2010 г. от 29.12.2009 № ПКГ-10 в связи с изменением Юридического адреса и платежных реквизитов ТОО «КазРосГаз». 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.

1669. Дополнительное соглашение к договору аренды от 07.08.2000 № Д-17-993 с ГПБ (ОАО). Сумма ежемесячной арендной платы с 01.07.2010 – 144 521 руб., кроме того НДС. 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 годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1670. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-66/2010 с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 48 593 101 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 45 458 062 руб., кроме того НДС. 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.

1671. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2009 № 01/1600-Д-229/2010/с с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 587 210 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 549 325 руб., кроме того НДС. 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.

1672. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.12.2009 № 01/1600-Д-252/2010/н с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 256 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 239 руб., кроме того НДС. 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.

1673. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.03.2010 № 01/1600-Д-336/2010/д с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 2 179 841 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 2 039 206 руб., кроме того НДС. 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.

1674. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-16/2010 с ОАО «Лазурная». Сумма ежемесячной арендной платы за январь 2010 г. – июль 2010 г. – 5 921 318 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 5 539 297 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Е.А. Васильева, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1675. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.08.2009 № 01/1600-Д-2/2010 с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 19 780 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 18 504 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1676. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-19/2010 с ОАО «Газпром космические системы». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 51 274 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 47 966 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, С.Ф. Хомяков, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1677. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-31/2010 с ОАО «Востокгазпром». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 143 968 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 134 680 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1678. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-18/2010 с ООО «Газпром экспорт». Сумма ежемесячной арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 4 199 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 3 928 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1679. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.08.2010 – 6 877 276 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 919 083 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1680. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.08.2010 – 77 920 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 36 446 руб., кроме того НДС. 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.

1681. Поручение к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов составляет 50 208 698,25 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1682. Договор с ЗАО «Ямалгазинвест» на оказание услуг по организации и проведению 03 декабря 2008 г. мероприятий, посвященных сварке первого стыка газопровода Бованенково – Ухта, в рамках реализации Мега-проекта «Ямал». Стоимость услуг по договору – 19 199 152,54 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с 02.08.2010, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 10.11.2008, и действует до исполнения Сторонами своих обязательств по договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.07.2010 № 1620.

1683. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-15/2010 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 68 910 907 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 64 465 042 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 25.06.2010.

1684. Соглашение об изменении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-15/2010 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с исключением объектов. 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.

1685. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Технологическая схема разработки Северо-Колпаковского газоконденсатного месторождения с выделением периода опытно-промышленной эксплуатации» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 1 000 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1686. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка комплекса нормативных документов по стандартизации диспетчерского управления системами газоснабжения» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 148 305 080 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1687. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Информационно-аналитическое обеспечение процессов управления распределением газа потребителями регионов Российской Федерации, включая мониторинг загрузки газопроводов-отводов и анализ реализации разрешений на право использования газа» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 22 881 350 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1688. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Построение постоянно действующих геолого-технологических (геологической и фильтрационной) моделей Кшутского и Нижне-Квакчкского газоконденсатных месторождений» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 40 000 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1689. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка нормативно-методического обеспечения подготовки к освоению и разработки метаногольных месторождений» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 29 661 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1690. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка нормативно-методической базы профотбора персонала организаций ОАО «Газпром» для работы вахтовым методом» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 21 186 440 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1691. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка комплексной Программы раннего выявления и профилактики онкологических заболеваний персонала ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 12 711 860 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1692. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка Системы управления профессиональными рисками и Программы профилактики травматизма персонала на предприятиях ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 27 966 100 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1693. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме «Разработка комплексной программы ранней диагностики и профилактики сердечно-сосудистых заболеваний персонала ОАО «Газпром» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 14 406 770 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1694. Поручение к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов составляет 16 319 202 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1695. Договор займа с компанией Gazprom EP International B.V. ОАО «Газпром» предоставляет компании Gazprom EP International B.V. денежную сумму в размере не более 271 000 000 долл., а компания Gazprom EP International B.V. обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме (далее – основной долг) и уплатить проценты за пользование заемными средствами (далее – проценты) в порядке и в сроки, установленные договором. Предоставляемые ОАО «Газпром» денежные средства используются компанией Gazprom EP International B.V. для финансирования своих расходов по реализации в 2010 г. проектов в Ливии и Алжире на общую сумму 213 000 000 долл., а также в Боливии на сумму 58 000 000 долл. Проценты за пользование заемными средствами начисляются ОАО «Газпром» ежемесячно в размере 1,89 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Проценты уплачиваются компанией Gazprom EP International B.V. в дату возврата суммы основного долга в полном объеме. Компания Gazprom EP International B.V. обязуется незамедлительно по требованию ОАО «Газпром» представлять ему документы, подтверждающие целевое использование заемных средств. Срок возврата займа не позднее 31.12.2010. За нарушение сроков возврата основного долга в полном объеме и уплаты процентов ОАО «Газпром» вправе требовать от компании Gazprom EP International B.V. 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» суммы займа компании Gazprom EP International B.V. и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых ими по договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.08.2010 № 1633.

1696. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязуется отвечать перед ГПБ (ОАО) за исполнение ООО «Газпром трансгаз Чайковский» всех обязательств, возникших из Договора о банковской гарантии № 3210-005-БГ от 04.06.2010, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Газпром трансгаз Чайковский», в том числе обязательств ООО «Газпром трансгаз Чайковский» по возмещению ГПБ (ОАО) в порядке регресса сумм, уплаченных ГПБ (ОАО) по банковской гарантии на сумму 641 000 000 руб. для обеспечения исполнения обязательств ООО «Газпром трансгаз Чайковский» по уплате налогов, сборов, пеней и штрафов в случае вступления в законную силу судебного акта о полном или частичном отказе в удовлетворении исковых требований ООО «Газпром трансгаз Чайковский» о признании недействительным (незаконным) решения № 068/14 от 24.02.2010, принятого Межрайонной Инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Предел ответственности ОАО «Газпром» не превышает 641 000 000 руб. в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «Газпром трансгаз Чайковский» обязательств перед ГПБ (ОАО) солидарно. Договор вступает в силу с 02.09.2010 и действует до 03.09.2011. Договор прекращает свое действие досрочно в случае прекращения обеспеченных поручительством обязательств. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1697. Поручение к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест». Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов составляет 44 791 371 руб. 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.

1698. Соглашение о расторжении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-16/2010 с ОАО «Лазурная» (далее – Договор) с 01.07.2010. Задолженность ОАО «Лазурная» по арендной плате на сумму 159 634 041,48 руб., в том числе НДС, ОАО «Лазурная» обязуется погасить ежеквартально с 01.01.2011 по 01.01.2014 равными частями, не позднее последнего календарного дня квартала. С даты поступления на расчетный счет ОАО «Газпром» всей суммы денежных средств задолженности ОАО «Лазурная» по арендной плате Стороны не считают себя связанными какими-либо правами и обязанностями по Договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Е.А. Васильева, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.08.2010 № 1632.

1699. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-32/2010 с ДОО «Центрэнергогаз». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 7 354 633 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 6 880 141 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1700. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2009 № 01/1600-Д-219/2010/ав с ДОО «Центрэнергогаз». Сумма арендной платы за 01.07.2010 – 31.07.2010 – 374 449 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2010 – 29.08.2010 – 350 291 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1701. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязуется перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ОАО «Газавтоматика» всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 13.05.2010 № 91/10-Р, заключенного между ГПБ (ОАО) и ОАО «Газавтоматика» (далее – Кредитное соглашение), 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 2 400 000 000 руб. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ОАО «Газавтоматика» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ОАО «Газавтоматика» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ОАО «Газавтоматика», 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. Вступает в силу с 07.09.2010 и действует по 11.08.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.08.2010 № 1627.

1702. Договор купли-продажи акций. ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» обязуется продать ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» обязуется приобрести у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 3 251 333 обыкновенные именные акции ОАО «Дальтрансгаз» номинальной стоимостью 500 руб. каждая (27,39 %). Цена приобретаемых акций ОАО «Дальтрансгаз» составляет 2 912 000 000 руб. Оплата акций ОАО «Дальтрансгаз» производится ОАО «Газпром» в течение 10 дней с даты подписания договора путем перечисления на банковский счет ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» денежных средств. Моментом перехода права собственности на акции ОАО «Дальтрансгаз» от ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» к ОАО «Газпром» является внесение соответствующей приходной записи по лицевому счету ОАО «Газпром» в реестре акционеров ОАО «Дальтрансгаз». Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.03.2010 № 1545.

1703. Поручение № 1 к Агентскому договору от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых Принципом расходов Агента по настоящему поручению (с учетом сумм НДС, уплачиваемых Агентом третьим лицам) составляет 89 537 157,11 руб. Размер вознаграждения Агента по настоящему Поручению определяется в соответствии с п.3.1. Договора. 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.

1704. Договор поставки газа с ООО «Межрегионгаз» от 30.07.2010 № МРП/нп-2010/1-007/10. Объем поставки газа в 2010 г. 56,060 млн м³. Цена на газ, добываемый ОАО «Камчатгазпром», поставляемый ООО «Межрегионгаз» для его последующей реализации потребителям Камчатского края Российской Федерации, устанавливается на выходе из магистрального газопровода в соответствии с приказом ФСТ России, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1705. Дополнение № 44 к договору от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе». Плановый объем закачки в ИПХГ Зимнего газа ОАО «Газпром» для нужд АО «Латвияс Газе» в сезон закачки 2010 г. составит до 806 млн м³. В период закачки газа в ИПХГ с апреля 2010 г. по сентябрь 2010 г. включительно АО «Латвияс Газе» обязуется ежемесячно, не позднее 25 числа месяца закачки, производить авансовый платеж в размере 12,09 млн евро за закачиваемый в ИПХГ Зимний газ ОАО «Газпром» для нужд АО «Латвияс Газе» и предназначенный для реализации Обществу в сезон отбора из ИПХГ 2010–2011гг. Общая сумма авансовых платежей составит 72,54 млн евро. 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.


1706. Дополнение № 45 к договору от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с необходимостью обеспечения потока газа из газотранспортной системы Литвы в газотранспортную систему Латвии через ГИС Кеменай. 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.

1707. Договор оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» инженеринговые услуги по обследованию технического состояния систем электроснабжения подземных хранилищ газа ОАО «Газпром» и разработке предложений по обеспечению нормируемой надежности электроснабжения в соответствии с заданием ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Стоимость услуг по договору составляет 12 796 610,17 руб., кроме того НДС. Оплату услуг производится ОАО «Газпром» путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром промгаз» в течение 30 календарных дней со дня подписания Сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг. Срок оказания услуг – с 02.11.2009 по 30.09.2010. 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 24.06.2010 № 1612.

1708. Дополнительное соглашение к договору поручительства от 12.11.2009 № 2389/П с ОАО Банк ВТБ. Внесение в договор поручительства изменений, связанных с изменением отдельных известных ОАО «Газпром» как поручителю существенных условий Кредитного соглашения от 12.11.2009 № 2389, заключенного между ОАО Банк ВТБ и ООО «Газпром инвестпроект» (далее – Кредитное соглашение). Проценты по кредиту уплачиваются: по ставке 12,75 % годовых, с даты подписания дополнительного соглашения к Кредитному соглашению – по ставке 11 % годовых, начисляемых на сумму использованного и непогашенного основного долга по кредиту. Комиссия за изменение процентной ставки в размере 0,03 % от суммы кредита по Кредитному соглашению, что составляет 1 800 000 руб., уплачивается ООО «Газпром инвестпроект» одновременно в течение 3 рабочих дней с даты заключения дополнительного соглашения к Кредитному соглашению. Дополнительное соглашение считается заключенным с даты подписания. Заинтересованные лица – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром»; 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 30.08.2010 № 1630.

1709. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Технико-экономические соображения по утилизации хвостовых газов Астраханского ГПЗ» Стоимость работ – 25 423 720 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 30.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1710. Лицензионный договор о предоставлении права использования Программы для ЭВМ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» предоставляет ОАО «Газпром промгаз» за вознаграждение простую (неисключительную) лицензию на право использования программы для электронных вычислительных машин «Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин» (свидетельство о государственной регистрации № 2008611489 от 24.03.2008). За предоставление права использования Программы для ЭВМ ОАО «Газпром промгаз» выплачивает ОАО «Газпром» единовременное вознаграждение в размере 260 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1711. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ЗАО «Газпром инвест Юг». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ЗАО «Газпром инвест Юг» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках 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;
- 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 печати Лицензиата;
- в сети Интернет;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак 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» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1712. Договор возмездного оказания услуг по «Сметно-нормативному обеспечению Комплексного плана мероприятий по оптимизации затрат Общества и проведению оценки сметно-нормативных документов, обеспечивающих внедрение новых технологий строительства» с ОАО «Газпром промгаз». Срок оказания услуг – с 01.07.2010 по 30.12.2010. Стоимость услуг – 25 423 728,81 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 25.06.2010.

1713. Соглашение об изменении Первоначального соглашения акционеров в отношении Штокман Девелопмент АГ от 21.02.2008 с ООО «Газпром нефть шельф», корпорацией «Тоталь С.А.», компанией «Тоталь Штокман Б.В.», корпорацией «Статойл АСА», компанией «Статойл Холдинг Недерландс Б.В.», компанией «Штокман Девелопмент АГ» в связи с продлением срока его действия до 31.12.2011. Применено право Англии, разрешение споров в соответствии с согласительной процедурой и регламентом Лондонского Международного Третейского Суда (ЛМТС). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.И. Медведев, А.Г. Ананенков, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.07.2010 № 1616.

1714. Дополнение к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС и уточнением объемов закачки и отбора газа. 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.

1715. Соглашение № 26 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазвест» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов. 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.

1716. Договор страхования ответственности с ОАО «СОГАЗ». 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 1 750 000 долл. Договор страхования действует 1 год, вступает в силу с 00 часов 00 минут с 01.10.2010 и действует до 24 часов 00 минут 30.09.2011. 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 25.06.2010.

1717. Дополнение к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС и внесением в условия договора нового участка транспортировки по территории Республики Казахстан. 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.

1718. Договор об отчуждении исключительного права на Полезную модель (договор об отчуждении патента) с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» передает ОАО «Газпром» принадлежащее ему исключительное право на Полезную модель, подтвержденное патентом Российской Федерации на Полезную модель № 79362, в полном объеме. ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Газпром промгаз» единовременное фиксированное вознаграждение в размере 20 000 руб. (НДС не облагается). Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1719. Договор поручительства с государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». ОАО «Газпром» обязывается перед Внешэкономбанком отвечать солидарно полностью за исполнение ООО «Газпром инвестпроект» всех его обязательств перед Внешэкономбанком, возникших из Кредитного соглашения от 28.09.2010 № 110100/1169, заключенного между Внешэкономбанком и ООО «Газпром инвестпроект» (далее – Кредитное соглашение). При неисполнении или ненадлежащем исполнении ООО «Газпром инвестпроект» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» отвечает перед Внешэкономбанком солидарно с ООО «Газпром инвестпроект» в том же объеме, как и ООО «Газпром инвестпроект». В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательства по договору Внешэкономбанк вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,05 % от суммы невыполненного обязательства за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до наступления более ранней из следующих дат:

- даты полного исполнения ООО «Газпром инвестпроект» или третьим лицом обязательства по Кредитному соглашению;
- даты заключения Сторонами соглашения о прекращении договора поручительства.

Заинтересованные лица – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром»; члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, В.А. Голубев, О.П. Павлова, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, В.А. Зубков, Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.10.2010 № 1654.

1720. Договор о принятии обязательств ОАО «Газпром» с банком Societe Generale. ОАО «Газпром» принимает на себя обязательство перед Банком, что, в случае если ООО «Газпром экспорт» не уплатит Банку (или представителю Банка) платеж при расторжении (полностью или частично) в соответствии с пунктом (b) статьи 1.3 Прямому договору в связи с Соглашением о транспортировке газа, заключенным 15.04.2009 между ООО «Газпром экспорт» и компанией Nord Stream AG, заключенного между ООО «Газпром экспорт» и Банком, (далее – Прямой договор в связи с СТГ), ОАО «Газпром» уплатит Банку, в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения письменного уведомления о требовании от Банка, любую неуплаченную сумму на счет, который будет указан в письменном уведомлении о требовании. ОАО «Газпром» в безотзывном и безусловном порядке гарантирует Банку должное, своевременное и полное выполнение и соблюдение ООО «Газпром экспорт» всех его обязательств по Прямому договору в связи с СТГ (включая оплату всех расходов и гонораров юристов, понесенных или уплаченных Банком в связи с принудительным исполнением положений Прямому договору в связи с СТГ, а также проценты, начисленные с момента несения соответствующих расходов и выплаты соответствующих гонораров до даты фактической оплаты по ставке, обоснованно установленной Банком), а также принимает на себя обязательство перед Банком:

- незамедлительно уплатить Банку по первому его требованию сумму, подлежащую уплате в случае, если такую сумму (исключая платеж при расторжении) не уплатит ООО «Газпром экспорт» в установленные сроки Банку;
- незамедлительно исправить неисполнение обязательств или обеспечить незамедлительное исправление такого неисполнения обязательств по письменному требованию Банка в случае, если ООО «Газпром экспорт» допустило полное или частичное неисполнение какого-либо из своих обязательств по Прямому договору в связи с СТГ в установленный срок;
- возмещать Банку и каждой иной Стороне финансирования по основным кредитам все убытки, ущерб, требования, затраты, начисления и расходы, возникающие в связи с каким-либо неисполнением ООО «Газпром экспорт» любого из его обязательств по Прямому договору в связи с СТГ при наступлении срока исполнения таких обязательств;
- возмещать Банку и каждой иной Стороне финансирования по основным кредитам все убытки, понесенные ими в связи с тем, что какое-либо из подлежащих выполнению обязательств ООО «Газпром экспорт» по Прямому договору в связи с СТГ, является или становится ничтожным, оспоримым, не подлежащим правовой защите, недействительным или на иных основаниях утрачивает силу в отношении ООО «Газпром экспорт».

Обеспечиваемые обязательства ООО «Газпром экспорт» по:

- Соглашению о транспортировке газа, заключенному 15.04.2009 между ООО «Газпром экспорт» и компанией Nord Stream AG;
- Прямому договору в связи с СТГ, заключенному между ООО «Газпром экспорт» и Банком.

Лимит ответственности – максимальная сумма платежей, подлежащих уплате ОАО «Газпром» по договору, не может превышать 2,5 млрд евро.

Договор прекращает свое действие после полной и окончательной уплаты и погашения компанией Nord Stream AG всех обязательств по основным кредитам.

Договор регулируется и толкуется в соответствии с правом Англии.

Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.03.2010 № 1548.

1721. Письмо, связанное с изменением Соглашения о транспортировке газа между компанией Nord Stream AG и ООО «Газпром экспорт». Подписывая письмо, каждая Сторона признает и подтверждает, что ООО «Газпром экспорт» обязуется не вносить каких-либо изменений, исправлений, дополнений и не заявлять каких-либо отказов (и не предоставлять своего согласия на любые такие изменения, исправления, дополнения или отказы) в отношении какого-либо условия Соглашения на транспортировку газа без предварительного письменного согласия ОАО «Газпром» (причем в предоставлении такого согласия не должно быть безосновательно отказано и предоставление такого согласия не может быть безосновательно задержано). Стороны договариваются, что несоблюдение ООО «Газпром экспорт» указанных выше обязательств не прекращает и не приводит к недействительности обязательств ОАО «Газпром» по Гарантии выполнения обязательств, заключаемой между ОАО «Газпром» и компанией Nord Stream AG. Письмо регулируется и толкуется в соответствии с правом Англии. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.03.2010 № 1548.

1722. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработать корпоративные единичные расценки на СМР, буровые работы, пусконаладочные работы по кустам сосредоточенного строительства в ценах на 01.01.2010 (по видам сборников государственных и отраслевых сметных норм, используемых для проектирования объектов производственного назначения)». Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2012. Стоимость работ – 29 661 000 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 25.06.2010.

1723. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка единых стандартов оценки (мониторинга) и прогноза влияния природно-экологических и производственных факторов на состояние здоровья человека в районе строительства Прикаспийского газопровода, освоения Каспийского шельфа и нефтегазовых месторождений Средней Азии». Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2012. Стоимость работ – 50 847 450 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 25.06.2010.

1724. Дополнение № 51 к договору от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. с АО «Лиевтус дуйдос». Объем поставки газа в 2010 г. – 1569 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 1 105 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 464 млн м³. 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.

1725. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязуется перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО ТД «Трубопровод» всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Кредитного соглашения об открытии кредитной линии № 216/10-Р от 23.08.2010, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО ТД «Трубопровод» (далее – Кредитное соглашение), 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 12 750 000 000 руб. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ООО ТД «Трубопровод» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ООО ТД «Трубопровод» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно.

ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ООО ТД «Трубопровод», 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 01.10.2011. 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 05.10.2010 № 1652.

1726. Договор поручительства с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» обязуется перед ГПБ (ОАО) отвечать за исполнение ООО «Северный Европейский Трубный проект» всех своих обязательств перед ГПБ (ОАО) в полном объеме, возникших из Кредитного соглашения об открытии кредитной линии № 215/10-Р от 23.08.2010, заключенного между ГПБ (ОАО) и ООО «Северный Европейский Трубный проект» (далее – Кредитное соглашение), 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 40 500 000 000 руб. При неисполнении или ненадлежащем исполнении ООО «Северный Европейский Трубный проект» обеспеченного поручительством обязательства ОАО «Газпром» и ООО «Северный Европейский Трубный проект» отвечают перед ГПБ (ОАО) солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ГПБ (ОАО) в том же объеме, как и ООО «Северный Европейский Трубный проект», 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 01.10.2011. 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 05.10.2010 № 1652.

1727. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» услуги по разработке технико-экономических предложений по освоению Схумочского участка недр, расположенного в Камчатском крае, представляющего приоритетный интерес для восполнения сырьевой базы ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» обязуется оплатить такие услуги. Стоимость услуг – 4 237 288 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.04.2010 по 01.07.2010. 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 10.11.2010 № 1673.

1728. Дополнение к договору поставки газа от 29.12.2008 № 23ПК-2009 с ЗАО «Нортгаз» в связи с уточнением банковских реквизитов. 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.

1729. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» всех обязательств, возникших из договора о банковской гарантии от 17.06.2010 № 1210-119-Г, по возмещению банку всех сумм, уплаченных банком для обеспечения исполнения обязательств по уплате акцизов и соответствующих пени за несвоевременную их уплату в случае несвоевременного предоставления в налоговый орган документов, подтверждающих факт экспорта подакцизных товаров. Предел ответственности составляет 402 000 000 руб. Срок действия договора с даты его подписания по 29.01.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» – А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1730. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка системы определения стоимости проектно-изыскательских работ объектов ОАО «Газпром» на основе трудовых затрат». Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.12.2011. Стоимость работ – 49 152 540 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 25.06.2010.

1731. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 24.12.2009 № 10 LM 0010 с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц составляет 7 035 человек, общая страховая сумма по договору составляет 78302017045 руб., общая страховая премия по договору составляет 178 985 685,73 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 25.06.2010.

1732. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней от 25.12.2009 № 10 LA 0201 с ОАО «СОГАЗ» в связи с изменением списка застрахованных лиц. Совокупный размер страховой суммы составляет 96 918 800 000 руб. Общая сумма страховой премии составляет 26 981 116,19 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 25.06.2010.

1733. Дополнение к договору на поставку газа от 29.12.2008 № MPF-2009/1-016/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением фирменного наименования ООО «Газпром межрегионгаз» и реквизитов Сторон. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1734. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» оказывает услуги по определению стоимости работ и затрат, включаемых в 1 и 9 главы сводного сметного расчета стоимости строительства объектов ОАО «Газпром» в соответствии с законодательной, методической и нормативной документацией, действующей на 01.01.2010, с целью установления действенного контроля за использованием указанных лимитов в соответствии с заданием на оказание услуг. Срок оказания услуг – с 01.07.2010 по 30.12.2010. Стоимость услуг – 8 474 576,27 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 25.06.2010.

1735. Договор займа с компанией Gazprom Germania GmbH. Компания Gazprom Germania GmbH предоставляет ОАО «Газпром» денежные средства в общей сумме, не превышающей 445 000 000 долл. (далее – сумма займа) при условии получения средств компанией Gazprom Germania GmbH в аналогичной общей сумме:

- а) от компании ZMB (Schweiz) AG, полученных ею от компании ООО «Газпром экспорт» согласно договору от 12.11.2004 № 2107-04-09 и договору от 31.01.2006 № 2107-06/07; и
- б) от компании ROSUKRENERGO AG, полученных ею согласно договору купли-продажи права требования между компаниями Gazprom Germania GmbH и Gaz Invest Ltd. от 19.10.2009, касающегося продажи требований компании Gaz Invest Ltd. к компании ROSUKRENERGO AG, а ОАО «Газпром» обязуется возвратить предоставленную сумму займа в полном объеме (далее – основной долг) и уплатить проценты за пользование заемными средствами (далее – проценты) в порядке и в сроки, установленные договором. Предоставляемые компанией Gazprom Germania GmbH денежные средства используются ОАО «Газпром» на общекорпоративные цели. Проценты за пользование заемными средствами начисляются компанией Gazprom Germania GmbH ежеквартально в размере 3,2 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Начисленные проценты уплачиваются ОАО «Газпром» одновременно с возвратом суммы основного долга. Срок возврата займа – через 18 месяцев после даты использования займа. ОАО «Газпром» имеет право досрочно возвратить сумму займа (в полном объеме или по частям). За нарушение сроков возврата основного долга и уплаты процентов компания Gazprom Germania GmbH вправе требовать от ОАО «Газпром» уплаты пени в размере 0,01 % от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый календарный день просрочки. Договор вступает в силу с момента перечисления компанией Gazprom Germania GmbH суммы займа или первой его части ОАО «Газпром» и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых ими по договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.12.2010 № 1687.

1736. Дополнение № 3 к договору от 30.03.2009 № Р-ТР-09 с компанией «ГАЗПРОМ Германия ГмБХ» в связи с уточнением названий магистральных газопроводов. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1737. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость услуг – 14 438 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. 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.

1738. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром-регионгаз». Стоимость услуг – 1 724 844 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. 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.

1739. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром экспорт». Стоимость услуг – 14 276 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1740. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Стоимость услуг – 129 091 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. 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.

1741. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром космические системы». Стоимость услуг – 24 396 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середя, С.Ф. Хомяков, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1742. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром комплектация». Стоимость услуг – 130 661 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1743. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость услуг – 55 200 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1744. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 06.08.2008 № 1113-08-2 с ОАО «Газпром промгаз» в части изменения сроков выполнения работ согласно календарному плану работ, пункта 5.3 раздела 5, разделов 6, 7 Технического задания. Соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 24.11.2010 № 1679.

1745. Дополнение к Контракту № 2ГМ-10 об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2010 г. с АОТ «Молдовагаз». Ставка тарифа за транспортировку в режиме транзита 1 000 м³ газа, транспортируемого, согласно условиям Контракта, по территории Республики Молдова в другие страны от границы Украины с Республикой Молдова до границы Республики Молдова с Украиной, устанавливается в размере – 2,5 долл. на каждые 100 км расстояния. Ставка тарифа за транспортировку в режиме транзита 1 000 м³ газа, транспортируемого, согласно условиям Контракта, по территории Республики Молдова по газопроводу Ачаньев – Черновцы – Богородчаны для внутритрубной диагностики, устанавливается в размере – 1,09 долл. на каждые 100 км расстояния. 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.

1746. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». Стоимость услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации определяется по ставкам тарифа, утвержденным приказом ФСТ России от 18.12.2009 № 441-з/3, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1747. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Центргаз». Стоимость услуг – 14 177 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1748. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром-транс». Стоимость услуг – 78 359,28 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 28.01.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1749. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Востокгазпром». Стоимость услуг – 5 000 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1750. Дополнение № 10 к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными разрешениями на доступ к ГТС на транспортировку газа горючего природного, подаваемого в магистральные газопроводы из Северо-Ставропольского ПХГ, из Касимовского ПХГ, из Пунгинского ПХГ для потребителей Российской Федерации. 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.
1751. Дополнительное соглашение к договору поручительства от 11.02.2010 № 2324/П с ОАО Банк ВТБ в связи с внесением в договор поручительства изменений, связанных с изменением отдельных известных ОАО «Газпром» как поручителю существенных условий Кредитного соглашения от 11.02.2010 № 2324, заключенного между ОАО Банк ВТБ и ООО «ПФ ВИС» (далее – Кредитное соглашение). Проценты по кредиту уплачиваются: по ставке – 14,5 % годовых, с даты подписания дополнительного соглашения к Кредитному соглашению – по ставке 11,75 % годовых, начисляемых на сумму основного долга по кредиту. Комиссия за обязательство уплачивается в ближайшую дату уплаты процентов, наступающую после окончания срока использования соответствующего транша. Дополнительное соглашение считается заключенным с даты подписания. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 05.10.2010 № 1651.
1752. Дополнительное соглашение № 8 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением терминов и формулы расчета цены на газ. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, О.П. Павлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1753. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость услуг – 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1754. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативной документации для информационно-сопровождения разведки и разработки газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений в области изучения газоконденсатной характеристики скважин и месторождений, планирования и мониторинга добычи полезных ископаемых». Срок выполнения работ – с 01.07.2010 по 31.11.2012. Стоимость работ – 71 700 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русякова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1755. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ». Общая страховая сумма по всем застрахованным лицам составляет 75 895 677 600 руб. Общая страховая премия по всем застрахованным лицам составляет 174 941 778 руб. Срок действия договора с 01.01.2011 по 31.12.2011. 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 25.06.2010.
1756. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ГПБ (ОАО). Стоимость услуг – 17 500 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 28.12.2010 по 28.01.2011. 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.
1757. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Стоимость услуг – 24 781 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1758. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ДАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Стоимость услуг – 33 300 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1759. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром межрегионгаз». Стоимость услуг – 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1760. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром нефть». Стоимость услуг – 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. 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.
1761. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газтелеком». Стоимость услуг – 562 025 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1762. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «ДРУЖБА». Стоимость услуг – 22 192 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 31.12.2010 по 28.01.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1763. Дополнение № 4 к договору от 30.03.2009 № P-TP-09 с компанией GAZPROM Germania GmbH. Объем транзита природного газа в 2011 г., передаваемого компанией GAZPROM Germania GmbH для транспортировки, составит до 40,6 млрд м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.
1764. Договор займа с компанией Gazprom EP International B.V. ОАО «Газпром» представляет компании Gazprom EP International B.V. денежную сумму в размере не более 213 000 000 долл., а компания Gazprom EP International B.V. обязуется возратить предоставленную сумму займа в полном объеме (далее – основной долг) и уплатить проценты за пользование заемными средствами (далее – проценты) в порядке и в сроки, установленные договором. Предоставляемые ОАО «Газпром» денежные средства используются компанией Gazprom EP International B.V. на погашение задолженности по договору займа между ОАО «Газпром» и компанией Gazprom EP International B.V. от 01.09.2010 № 1. Проценты за пользование заемными средствами начисляются ОАО «Газпром» ежемесячно в размере 3,19 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Проценты уплачиваются компанией Gazprom EP International B.V. в даты возврата сумм основного долга. Компания Gazprom EP International B.V. обязуется по требованию ОАО «Газпром» незамедлительно представлять ему документы, подтверждающие целевое использование заемных средств. Срок возврата займа: не позднее 31.12.2015 – 182 000 000 долл.; не позднее 31.03.2016 – 31 000 000 долл. За нарушение сроков возврата основного долга в полном объеме и уплаты процентов ОАО «Газпром» вправе требовать от компании Gazprom EP International B.V. уплаты пени в размере 0,01 % от суммы несвоевременно перечисленных денежных средств за каждый календарный день просрочки. Вступает в силу с момента перечисления ОАО «Газпром» суммы займа компании Gazprom EP International B.V. и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых ими по договору. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.12.2010 № 1700.
1765. Договор страхования от несчастных случаев и болезней с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц на момент заключения договора составляет 1 944 человека. Совокупный размер страховой суммы составляет 141 355 600 000 руб. Общая сумма страховой премии составляет 27 498 989,24 руб. Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01.01.2011 и действует по 31.12.2011 включительно. 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 25.06.2010.

1766. Дополнительное соглашение № 2 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением номенклатуры товаров (продуктов переработки), предназначенных для реализации. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1767. Договор поручительства с ОАО «Нордеа Банк». ОАО «Газпром» обязывается перед ОАО «Нордеа Банк» отвечать за исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех его обязательств в полном объеме, возникших из Кредитного договора № ВКЛ-2573/10 об открытии кредитной линии в иностранной валюте с лимитом выдачи денежных средств в размере 43 500 000 долл., заключенного между ОАО «Нордеа Банк» и ОАО «Газпром космические системы» (далее – Кредитный договор), в том числе по возврату суммы траншей, уплате процентов за пользование траншами, уплате комиссий, уплате штрафных санкций, документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Нордеа Банк» в связи с неисполнением либо ненадлежащим исполнением ОАО «Газпром космические системы» своих обязательств по Кредитному договору. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром космические системы» обязательств по Кредитному договору ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром космические системы» отвечают перед ОАО «Нордеа Банк» солидарно. ОАО «Газпром» отвечает перед ОАО «Нордеа Банк» в том же объеме, как и ОАО «Газпром космические системы», с учетом вышеизложенных условий договора. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств по договору ОАО «Нордеа Банк» вправе требовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от суммы неисполненного/ненадлежащим образом исполненного обязательства ОАО «Газпром» за каждый день просрочки платежа. Вступает в силу с даты его подписания и скрепления оттисками печатей Сторон и действует до даты истечения трех месяцев с даты окончательного погашения кредита. Действие договора прекращается досрочно в случае полного погашения задолженности по обеспечиваемому поручительством обязательству, если по условиям Кредитного договора выборка ОАО «Газпром космические системы» дополнительных траншей невозможна. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л.Середа, О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.12.2010 г. № 1696.

1768. Договор аренды имущества с ОАО «ДРУЖБА». Сумма арендной платы с 01.01.2011 по 30.11.2011 – 14285968 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1769. Дополнение № 46 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛЛ-2000 с АО «Латвияс Газе». Объем поставки газа в 2011 г. – 1 306 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 1 045 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 261 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 25.06.2010.

1770. Дополнение № 52 к договору от 16.12.1999 № 1 ГЛИ-2000 об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. с АО «Лиевус дуйос». Объем поставки газа в 2011 г. – 1 460 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 1 241 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 219 млн м³. 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.

1771. Дополнение № 19 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛИ-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция». Объем поставки газа в 2011 г. – 410 млн м³, в том числе: на условиях «бери-или-плати» – 349 млн м³, сверх «бери-или-плати» – 61 млн м³. 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.

1772. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан № 10 LM 0010 от 24.12.2009 с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц составляет 7 137 человек, общая страховая сумма по договору составляет 79 292 728 519 руб., общая страховая премия по договору составляет 179 438 876,24 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 25.06.2010.

1773. Контракт об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. Объем поставки природного газа – 18 230 млн м³. Расчетная стоимость услуг составляет ориентировочно 54 690 000 долл., включая НДС. 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.

1774. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 г. – декабрь 2010 г. – 78 674 858 руб., кроме того НДС. Сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 76 339 737 руб., кроме того НДС. Сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 73 877 165 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 25.06.2010.

1775. Договор аренды имущества с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 г. – декабрь 2010 г. – 19 780 руб., кроме того НДС. Сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 18 194 руб., кроме того НДС. Сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 17 607 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» 25.06.2010.

1776. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 г. – декабрь 2010 г. – 8 634 228 руб., кроме того НДС. Сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 7 856 592 руб., кроме того НДС. Сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 7 603 154 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1777. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-32/2010 с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» в связи с уточнением перечня имущества. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1778. Дополнение к договору от 19.01.2009 № МРГ/К-2009/1-001/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов газа в 2011 г. Объем поставки газа в 2011 г. составляет 7 195,5 млн м³, в том числе по регулируемым ценам (основная поставка) – 7 070,8 млн м³, на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333, (дополнительная поставка) – 124,7 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.

1779. Дополнение к договору от 19.01.2009 № МРГ/Ч-2009/1-002/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов газа в 2011 г. Объем поставки газа в 2011 г. составляет 3 152,2 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.

1780. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «СОГАЗ». Стоимость услуг – 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 01.11.2010 по 20.12.2010. 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» 25.06.2010.

1781. Договор на техническое содержание имущества с ЗАО «Газтелеком». Стоимость работ по техническому содержанию объектов инв. номера 480053, 480600 – 104 611 353,47 руб., кроме того НДС, предъявляемый к оплате в соответствии с законодательством Российской Федерации; объектов инв. номера 057026 и 350880 – 43 962 233,93 руб., с учетом НДС, уплачиваемого ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь. Срок выполнения работ по объектам инв. номера 480053, 480600, 057026 – с 01.07.2010 по 31.12.2010, по объекту инв. номер 350880 – с 01.11.2010 по 31.12.2010. Заинтересованные лица – члены Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1782. Договор аренды имущества с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 г. – декабрь 2010 г. – 1 531 658 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 710 263 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 687 351 руб., кроме того НДС. 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.

1783. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 г. – декабрь 2010 г. – 52 002 888 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 52 982 575 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 51 273 460 руб., кроме того НДС. 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.

1784. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 9 401 726 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 4 302 765 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 4 163 966 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1785. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 1 964 936 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 969 530 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 938 255 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1786. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь) за период до 01.01.2011 – 3 738 930 руб.; сумма ежемесячной арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь) за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 1 673 839 руб.; сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь) за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 1 619 844 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1787. Договор аренды имущества с ОАО «Центргаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 1 845 098 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 915 609 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 886 073 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1788. Договор аренды имущества с ООО «Газпром комплектация». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 1 843 058 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 921 529 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 891 802 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 25.06.2010.

1789. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром нефть». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 1 894 782 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 928 417 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 898 468 руб., кроме того НДС. 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.

1790. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром космические системы». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 1 761 826 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 836 544 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 809 559 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, С.Ф. Хомяков, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.

1791. Договор аренды имущества с ООО «Газпром межрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 493 022 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 246 511 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 238 559 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010.


1792. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром инвест Юг». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 292 044 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 146 022 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 141 312 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.

1793. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2010 – сентябрь 2011 – 2 845 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 г. – 30.10.2011 г. – 2 753 руб., кроме того НДС. 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.

1794. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром промгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 2 597 876 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 1 245 424 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 1 205 249 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 25.06.2010.


1795. Договор аренды имущества с ДООА «Центрэнергогаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2011 – 15 796 484 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 7 607 173 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 7 361 780 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.

1796. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2010 – декабрь 2010 – 177 308 669 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2011 – июнь 2011 – 14 586 246 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июль 2011 г. – сентябрь 2011 г. – 398 937 931 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2011 – 30.10.2011 – 386 068 965 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.

1797. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Востокгазпром». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Востокгазпром» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:


- на товарах, этикетках, 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;
- 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 рекоакционных услуг, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
- в печати Лицензиата;
- в сети Интернет;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1798. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Томскгазпром». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Томскгазпром» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, 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;
- 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 печати Лицензиата;
- в сети Интернет;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В.Круглов, М.Л.Середа, К.Г.Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1799. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ООО «Газпромтранс». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпромтранс» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, 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;
- 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 печати Лицензиата;
- в сети Интернет;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» 25.06.2010.

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ОАО «ГАЗПРОМ», СОВЕРШЕННЫХ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2010 Г.

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
Н.Н. Дубик	30.04.2010	отчуждение	55 765

ИНФОРМАЦИЯ, РАЗМЕЩЕННАЯ НА ИНТЕРНЕТ-САЙТЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

- Сведения о членах Ревизионной комиссии ОАО «Газпром»
- Информация о проведении заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» в 2010 г.
- Информация о судебных разбирательствах по искам о взыскании задолженности, не оконченных по состоянию на 31 декабря 2010 г.
- Информация об участии ОАО «Газпром» в уставных капиталах сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2010 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 ИНВЕТОРАМИ

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 «СП-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 «17» мая 2011 г. № 1815.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева