



ГODOVOЙ
OТЧЕТ

2012

Л И Д Е Р С Т В О И Э Ф Ф Е К Т И В Н О С Т Ь

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» и Председателя Правления ОАО «Газпром»	4
Основные показатели деятельности	6
Показатели Группы Газпром	6
Показатели ОАО «Газпром»	8
Важнейшие события	10
О Компании	16
Миссия и стратегическая цель	16
Принципы работы ОАО «Газпром»	17
Конкурентные преимущества ОАО «Газпром»	17
Позиции Группы в мировой энергетике	18
География производственной и сбытовой деятельности Группы Газпром	20
Перспективы развития	22
Совет директоров ОАО «Газпром» и Правление ОАО «Газпром»	28
Совет директоров ОАО «Газпром»	28
Правление ОАО «Газпром»	32
Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности в 2012 г.	37
Обзор результатов деятельности	41
Разведка и добыча	41
Транспортировка, хранение и газораспределение	55
Переработка	66
Электроэнергетика	71
Маркетинг	75
Инновационная деятельность	89
Технологические разработки	89
Совершенствование управления инновационной деятельностью	92
Международное сотрудничество в научно-технической сфере	92
Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и энергоэффективность	96
Охрана окружающей среды	96
Промышленная безопасность и охрана труда	101
Энергосбережение и энергоэффективность	104
Социальная политика	107
Управление человеческим капиталом	107
Социальные проекты	109

Корпоративное управление	114
Принципы корпоративного управления	114
Субъекты корпоративного управления	115
Система внутреннего контроля и аудит	123
Дивидендная политика	127
Вознаграждение и страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления	129
Акционерный капитал и рынок акций	131
Взаимодействие с акционерами и инвесторами, раскрытие информации	133
Перспективы совершенствования корпоративного управления	137
Управление рисками	139
Развитие системы управления рисками	139
Основные факторы риска	140
Глоссарий	152
Единицы измерения и коэффициенты пересчета	152
Наименования упомянутых зарубежных компаний	154
Дополнительная информация	157
Перечни заключенных в 2012 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	157
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2012 г.	188
Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации	189
Информация, размещенная на интернет-сайте ОАО «Газпром»	194
Адреса и контакты	195

Примечание

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

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

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

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

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

Уважаемые акционеры!

Сегодня в мировой энергетике есть немало крупных компаний. Однако далеко не все из них способны реализовывать проекты, не имеющие аналогов в мировой практике. Это под силу лишь тем компаниям, которые, помимо масштаба, отличают еще и высокая эффективность, продуманная стратегия, активное применение передовых технологий. *Газпром* – именно такая компания. Это наглядно подтверждают его главные достижения в отчетном году, многие из которых войдут в историю отечественной и мировой газовой промышленности.

Так, в 2012 году *Газпром* ввел в эксплуатацию крупнейшее на полуострове Ямал Бованенковское месторождение. На карте России появился новый центр газодобычи, который станет самым большим в стране. Свой путь к потребителям газ Бованенково начинает по уникальной газотранспортной системе. До этого ни одна страна в мире не реализовывала таких гигантских проектов в арктических широтах. *Газпром* положил начало новой эпохе в мировой газовой истории.

Газпром – это единственная компания в России, которой по силам с нуля создать современную газовую отрасль на Востоке страны. В рамках Восточной газовой программы уже сформировано два центра газодобычи – на Сахалине и Камчатке, на очереди – Якутия. В 2012 году принято окончательное инвестиционное решение по освоению Чаяндинского месторождения – базового для Якутского центра газодобычи. Для доставки газа потребителям из нового центра газодобычи будет построена газотранспортная система, которая по итогам проведенного *Газпромом* конкурса получила название «Сила Сибири». Создание Якутского центра газодобычи на базе Чаяндинского месторождения станет началом масштабного развития газопереработки на Востоке России.

Говоря об уникальности *Газпрома*, нельзя не сказать, что только *Газпром* в нашей стране активно и планомерно занимается таким масштабным и социально значимым проектом, как газификация. Беспрецедентные инвестиции *Газпрома* в газификацию в 2012 году – около 33,8 млрд рублей – принесли достойный результат: природный газ впервые пришел в 429 населенных пунктов.

Значение программы газификации еще более возросло: с текущего года ее неотъемлемой частью стала работа *Газпрома* по газификации автотранспорта. В 2012 году создана специализированная компания, главная задача которой – скоординировать усилия газовиков, автопроизводителей, субъектов Российской Федерации в этом направлении. Газомоторное топливо – это и оптимизация экономики автоперевозок, и улучшение экологической ситуации, и один из самых перспективных сегментов российского газового рынка.

Газпром – не только глобальная энергетическая компания, но и крупнейший поставщик природного газа на планете – продолжает диверсификацию поставок этого вида топлива зарубежным потребителям. В 2012 году выведен на проектную мощность «Северный поток» – первый в истории газопровод, напрямую соединивший газотранспортные системы России и Европы. Начато строительство «Южного потока». Его сооружение – самый масштабный инвестиционный проект в Европе. Компрессорная станция Русская, начальная точка «Южного потока», будет самой мощной в мире. Когда «Южный поток» будет выведен на проектную мощность, транзитные риски *Газпрома* по поставкам газа европейским потребителям будут практически сведены к нулю. Являясь единственным в России производителем СПГ, *Газпром* в 2012 году совершил первую в мире поставку СПГ по Северному морскому пути – самому короткому маршруту между Северной Европой и Северо-Восточной Азией.

Развивая смежные направления бизнеса, *Газпром* также реализует уникальные проекты. В 2012 году запущена парогазовая установка на Киришской ГРЭС. Это самый крупный объект тепловой генерации, введенный в России за последние 30 лет, и самый мощный парогазовый энергоблок в стране. С его вводом в эксплуатацию *Газпром* выполнил более половины взятых на себя обязательств по вводу новых генерирующих мощностей.

Успехи *Газпрома* – результат огромного труда. Ежедневная напряженная работа многотысячного коллектива *Газпрома* сделала его одной из самых авторитетных и динамично развивающихся глобальных энергетических компаний мира. Эта работа нацелена на перспективу. Уже сегодня она обеспечивает надежность будущих поставок основных энергоносителей отечественным и зарубежным потребителям. В этом залог динамичного развития *Газпрома*, уверенность в завтрашнем дне для его акционеров.

Председатель
Совета директоров

Виктор Зубков

Председатель
Правления

Алексей Миллер

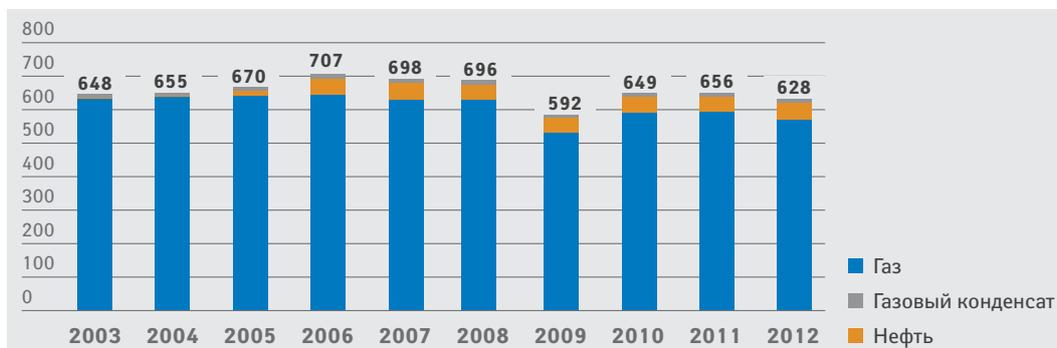
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатели Группы Газпром

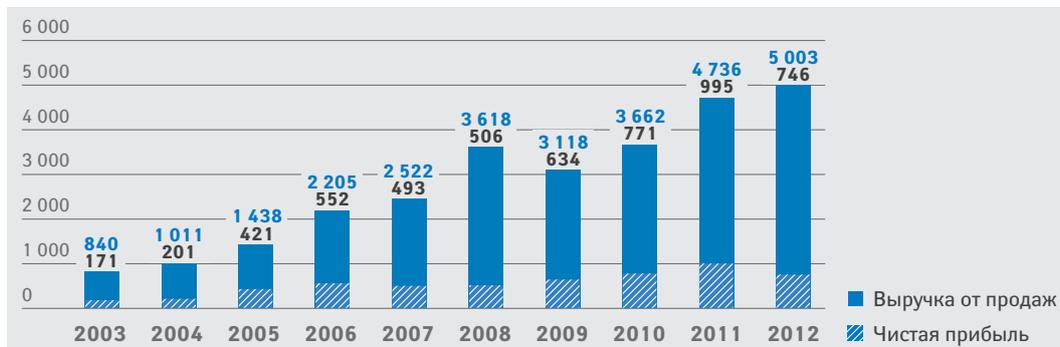
Запасы газа
Группы Газпром
категорий А+В+С₁,
2003–2012 гг.



Добыча
углеводородов
Группой Газпром,
2003–2012 гг.,
млн т у. т.



Выручка от продаж
и чистая прибыль
Группы Газпром,
2003–2012 гг.,
млрд руб.



Производственные
показатели

	2010	2011	2012	Изменение 2012/2011
Добыча газа в России				
Группа Газпром, млрд м ³	508,6	513,2	487,0	-5,1 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на Группу Газпром, млрд м ³	10,5	11,3	12,8	13,3 %
Добыча конденсата в России				
Группа Газпром, млн т	11,3	12,1	12,8	5,8 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на Группу Газпром, млн т	0,9	1,0	1,1	10,0 %
Добыча нефти в России				
Группа Газпром, млн т	32,0	32,3	33,3	3,1 %
Зависимые общества в доле, приходящейся на Группу Газпром, млн т	20,7	20,5	19,7	-3,9 %
Переработка углеводородов				
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	33,6	33,2	32,7	-1,5 %
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	50,2	53,5	61,4	14,8 %
Продажи газа				
Продажи газа в России, млрд м ³	262,1	265,3	249,7	-5,9 %
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	148,1	156,6	151,0	-3,6 %
Продажи газа в страны БСС, млрд м ³	70,2	81,7	66,1	-19,1 %
Производство электрической и тепловой энергии				
Производство электрической энергии, млрд кВт•ч	175,1	173,2	168,2	-2,9 %
Производство тепловой энергии, млн Гкал	106,9	100,2	102,5	2,3 %

Финансовые
показатели

	2010*	2011**	2012	Изменение 2012/2011
Выручка от продаж, млн руб.	3 661 699	4 735 822	5 002 902	5,6 %
Прибыль от продаж, млн руб.	1 161 832	1 624 760	1 356 604	-16,5 %
Чистая прибыль, млн руб.	771 242	995 371	745 722	-25,1 %
Объем капитальных вложений, млн руб.	896 130	1 336 913	1 189 102	-11,1 %

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

** Показатели за 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2011 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 г.

Показатели ОАО «Газпром»

Дивиденды
на акцию
ОАО «Газпром»,
2003–2012 гг.



Финансовые
показатели

	2010*	2011**	2012	Изменение 2012/2011
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	2 879 390	3 534 341	3 659 151	3,5 %
Прибыль от продаж, млн руб.	821 981	1 191 664	993 148	-16,7 %
Чистая прибыль, млн руб.	364 478	882 121	556 340	-36,9 %
Чистые активы***, млн руб.	6 184 449	7 539 090	7 883 935	4,6 %
Чистые активы на 1 акцию, руб.	261	318	333	4,7 %
Прибыль на 1 акцию, руб.	15,40	37,26	23,5	-36,9 %
Дивиденды на 1 акцию, руб.	3,85	8,97	5,99****	-33,2 %

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

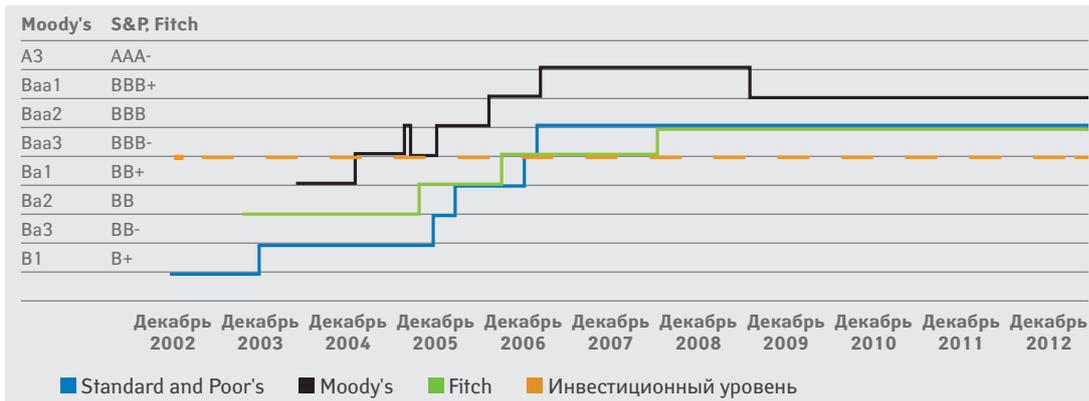
** Показатели за 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2011 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 г.

*** Данные о чистых активах в графе «2011» приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а в графе «2012» – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2012 г.

**** В 2013 г. рекомендовано выделить 141 804,3 млн руб. на выплату дивидендов по итогам 2012 г.

Показатель «Чистая прибыль» в 2012 г. определялся в основном динамикой таких показателей, как «Выручка от продаж», «Себестоимость» и «Прочие расходы». Основная причина незначительного роста выручки от продаж (+3,5 %) – отражение в выручке от продажи газа за пределы России в отчетном году корректировок в сторону уменьшения в сумме 48 519 млн руб. по поставкам газа, осуществленным в 2012 г., по которым корректировка цены была согласована в 2012 г. Снижение выручки от продажи газа (-0,94 %) происходило на фоне роста покупной стоимости газа (+12,64 %). Увеличение показателя «Прочие расходы» было в основном связано с отражением по состоянию на 31 декабря 2012 г. оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Эти корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг. Оценочное обязательство, отраженное по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 113 919 млн руб., не учитывает возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Кредитные рейтинги
ОАО «Газпром»,
2002–2012 гг.



Финансовые
коэффициенты
и рыночные
индикаторы

	2010*	2011**	2012
Рентабельность***			
Рентабельность собственного капитала	5,89 %	11,67 %	7,06 %
Рентабельность активов	4,66 %	9,24 %	5,54 %
Ликвидность***			
Коэффициент текущей ликвидности	2,60	2,54	1,70
Коэффициент быстрой ликвидности	2,18	2,22	1,36
Финансовая устойчивость			
Соотношение заемного и собственного капитала	16,04 %	16,57 %	16,51 %
Рыночные индикаторы			
Коэффициент цена**** / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	12,57	4,61	3,77
Средняя рыночная капитализация, млрд долл.*****	131,7	155,2	124,2
* Показатели за 2010 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2010 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2011 г.			
** Показатели за 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Годовом отчете за 2011 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 г.			
*** Рассчитано по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 4 октября 2011 г. № 11-46/пз-н.			
**** Цена на ММВБ на конец года.			
***** Определяется как произведение среднегодовой цены акций на закрытие торгов на ММВБ по среднегодовому курсу Центрального банка России на общее количество выпущенных акций ОАО «Газпром».			

Сокращение показателей рентабельности в 2012 г. в сопоставлении с 2011 г. обусловлено в первую очередь уменьшением чистой прибыли в отчетном году по сравнению с 2011 г.

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

Освоение углеводородных ресурсов полуострова Ямал

- В России появился новый крупный центр газодобычи – полуостров Ямал. Введены в эксплуатацию самое крупное на полуострове Бованенковское месторождение проектной мощностью 115 млрд м³ газа в год и первая нитка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта протяженностью более 1 260 км.

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

Подготовка к освоению континентального шельфа России

- В 2012 г. *Группа Газпром* проводила пусконаладочные работы на морской ледостойкой стационарной платформе, которая установлена на Приразломном нефтяном месторождении. Первая нефть на Приразломном будет добыта в 2013 г., что положит начало освоению российского арктического шельфа.
- Продолжалось обустройство Киринского месторождения на шельфе Охотского моря восточнее острова Сахалин. ОАО «Газпром» приступило к строительству эксплуатационных скважин. Впервые в России добыча будет производиться с помощью подводных добычных систем.

i Подробнее в разделе «Разведка и добыча».

Реализация проекта «Северный поток»

- Состоялся ввод в эксплуатацию второй нитки газопровода «Северный поток». Для подачи газа в «Северный поток» ОАО «Газпром» провело масштабную работу по развитию газотранспортной системы на территории России. В частности, построена не имеющая аналогов в мире по своей мощности компрессорная станция (КС) Портовая.

i Подробнее в разделе «Транспортировка, хранение и газораспределение».

Продолжение работы над проектом «Южный поток»

- Осуществлен переход проекта «Южный поток» на стадию строительства. В присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина в Краснодарском крае на площадке строительства КС Русская состоялись торжественные мероприятия, посвященные сварке первого стыка газопровода.
- Для обеспечения подачи газа в «Южный поток» начаты масштабные работы по расширению и реконструкции Единой системы газоснабжения (ЕСГ).

i Подробнее в разделе «Транспортировка, хранение и газораспределение».

Формирование газовой отрасли на Востоке России

- ОАО «Газпром» приступило к формированию центра газодобычи в Республике Саха (Якутия). Принято решение о переходе к стадии проектирования по проектам обустройства Чаяндынского месторождения, строительства магистрального газопровода «Сила Сибири» и перерабатывающих мощностей в Амурской области.
- Мощная ресурсная база восточных месторождений позволяет организовать в регионе новый центр экспортных поставок, ориентированный на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). В феврале 2013 г. принято инвестиционное решение по реализации проекта строительства в г. Владивостоке завода по производству сжиженного природного газа (СПГ).

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

Развитие газодобывающих мощностей в традиционных регионах добычи

- Заполярное месторождение, выведенное на полную проектную производительность – 130 млрд м³ газа в год, стало самым мощным по добыче газа в России.

i Подробнее в разделе «Разведка и добыча».

Развитие партнерства со странами АТР

- *Группа Газпром* и компания Petrovietnam подписали соглашение о вхождении в проект по совместному освоению лицензионных блоков 05.2 и 05.3 на шельфе Вьетнама.
- ОАО «Газпром» и Агентство по природным ресурсам и энергетике Министерства экономики, торговли и промышленности Японии подписали Меморандум по проекту «Владивосток-СПГ».
- Подписан ОАО «Газпром» и GAIL договор купли-продажи СПГ, предусматривающий ежегодные поставки российского СПГ в объеме 2,5 млн т в год в течение 20 лет.
- ОАО «Газпром» успешно завершило первую в мире поставку СПГ по Северному морскому пути.

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

Укрепление сотрудничества с зарубежными партнерами

- ОАО «Газпром» и Wintershall Holding подписали юридически обязывающее базовое Соглашение, содержащее ключевые условия обмена активами в рамках реализации проекта совместной разработки участков ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

i Подробнее в разделе «Разведка и добыча».

Реализация социально значимых проектов

- В январе отчетного года была утверждена Программа газификации регионов Российской Федерации на 2012 г. На протяжении отчетного года инвестиции в газификацию регионов России достигли рекордного уровня – около 33,8 млрд руб. Природный газ впервые пришел в 429 населенных пунктов: ежедневно в России становилось как минимум на один газифицированный населенный пункт больше.
- Работа по расширению использования газа в качестве моторного топлива вышла на новый уровень. Активы *Группы Газпром*, связанные с производством и реализацией газомоторного топлива, будут консолидированы в компании ООО «Газпром газомоторное топливо». Инвестиции в строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) с 2013 г. включаются в Программу газификации регионов Российской Федерации.
- В начале 2013 г. введена в эксплуатацию Адлерская ТЭС – новое «энергетическое сердце» Сочи. ТЭС парогазового цикла мощностью 360 МВт станет ключевым объектом энергетики города и прилегающих районов, обеспечит теплом и электроэнергией олимпийские объекты. Станция покрывает более трети пиковой нагрузки сочинского энергоузла, в том числе во время проведения Олимпиады в 2014 г.

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

Развитие нефтяного бизнеса

- Добыта первая нефть на новых крупных месторождениях: Мессояхском и Новопортовском (Россия), Хунин-6 (Венесуэла).
- На два года раньше срока, утвержденного Правительством России, выполнен перевод российских нефтеперерабатывающих мощностей *Газпром нефти* на выпуск основного объема бензина и дизельного топлива классов 4 и 5. Завершить данный процесс планируется в 2013 г.

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

Развитие электроэнергетического направления деятельности

- За 2012 г. *Группа* ввела на территории России 2,2 ГВт новых генерирующих мощностей.
- В Армении *Газпромом* введен в опытно-промышленную эксплуатацию 5-й энергоблок Разданской ТЭС.

i Подробнее в разделе «Электроэнергетика».

Важнейшие события года



23 марта 2012 г.
На Киришской ГРЭС введен в эксплуатацию самый мощный парогазовый энергоблок в России.



14 июня 2012 г.
Началось заполнение газом газопровода Бованенково – Ухта.



27 июля 2012 г.
Завершено строительство и подключение дополнительных 12 эксплуатационных скважин на сеноманские отложения Заполярного месторождения.



3 августа 2012 г.
Начато строительство эксплуатационных скважин на Киринском месторождении.



28 августа 2012 г.
Завершилась сварка последнего стыка второй нитки газопровода «Северный поток» в бухте Портовая.



23 октября 2012 г.
Начата промышленная добыча газа
на полуострове Ямал.



30 октября 2012 г.
Принято решение о переходе к стадии
проектирования по Чаяндинскому
месторождению и газопроводу
«Сила Сибири».



14 ноября 2012 г.
Подписано базовое Соглашение по обмену
активами с Wintershall Holding.



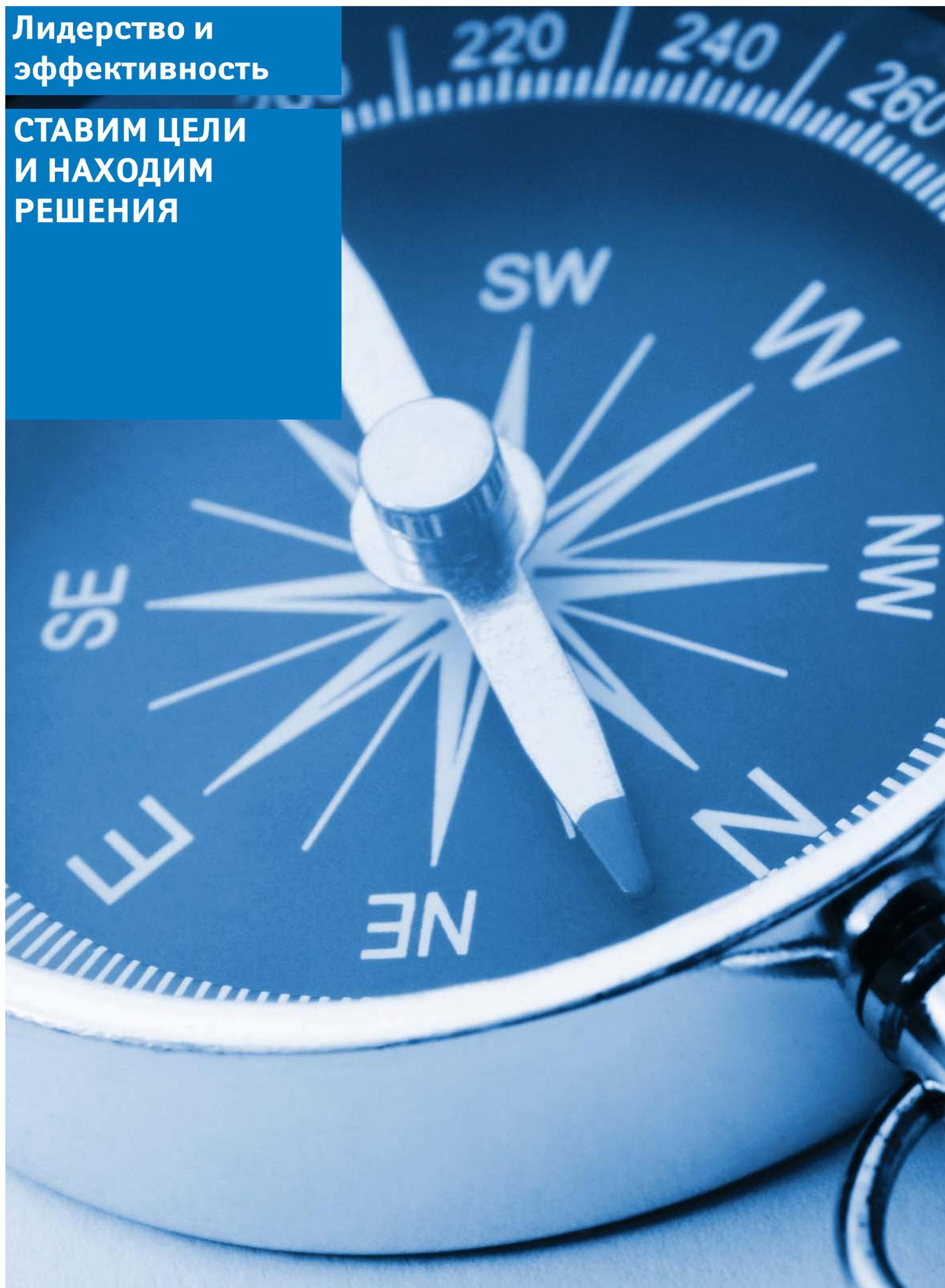
5 декабря 2012 г.
Завершена первая в мире поставка СПГ
по Северному морскому пути.

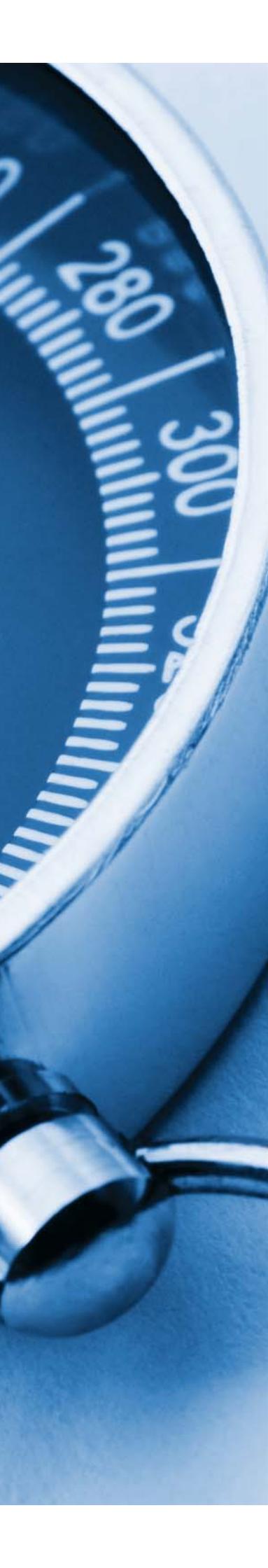


7 декабря 2012 г.
Дан старт строительству
газопровода «Южный поток».

**Лидерство и
эффективность**

**СТАВИМ ЦЕЛИ
И НАХОДИМ
РЕШЕНИЯ**





Находим рынки

Газпром заключил долгосрочный контракт на поставки СПГ на индийский рынок – один из наиболее динамично развивающихся в регионе.



Находим ресурсы

Начато освоение Чаяндинского месторождения, которое станет одним из источников газа для будущего завода СПГ в г. Владивостоке.



Находим идеи

За счет внедрения новых технологий, разработанных РОСНАНО, *Газпром* сможет значительно снизить расходы на закупку и эксплуатацию трубной продукции.



О КОМПАНИИ

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

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

Принципы работы ОАО «Газпром»:

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

Конкурентные преимущества ОАО «Газпром»:

- богатая сырьевая и производственная база *Компании*;
- уникальная Единая система газоснабжения России, обеспечивающая возможность быстрого реагирования на изменения в любом из ее звеньев, включающая в себя действующие газовые, газоконденсатные и нефтегазоконденсатные месторождения, магистральные газопроводы с установленными на них компрессорными станциями, подземные хранилища газа, газоперерабатывающие заводы и распределительные станции, позволяющие осуществлять гарантированные поставки газа потребителям в Российской Федерации и за рубежом;
- глубокая вертикальная интеграция *Компании*;
- выгодное географическое положение между странами Европы и Азии;
- многолетний опыт работы с зарубежными партнерами и репутация надежного поставщика;
- портфель долгосрочных контрактов на поставку газа европейским потребителям;
- большой производственный, научно-исследовательский и проектный потенциал.

ПОЗИЦИИ ГРУППЫ В МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ

Разведка и добыча

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

18 %	доля в мировых запасах газа
72 %	доля в российских запасах газа
1,18	коэффициент восполнения запасов газа
14 %	доля в мировой добыче газа
74 %	доля в российской добыче газа
1,81	коэффициент восполнения запасов нефти и газового конденсата
9 %	доля в российской добыче нефти и газового конденсата

Транспортировка и подземное хранение газа

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

168,3 тыс. км	протяженность магистральных газопроводов <i>Газпрома</i> на территории России
666,2 млрд м³	объем газа, транспортированный по ГТС на территории России
68,16 млрд м³	суммарная активная емкость 25 объектов подземного хранения газа на территории России
4,51 млрд м³	доступ к активной емкости ПХГ в Европе

Переработка

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

1-е место	среди российских компаний по объемам переработки газа
53,4 млрд м³	мощности по переработке газа
19 %	доля в общем объеме переработки нефти и стабильного газового конденсата в России
92,5 млн т	мощности по переработке нефти и газового конденсата

Электроэнергетика

- Лидер по установленной мощности и производству электроэнергии в России

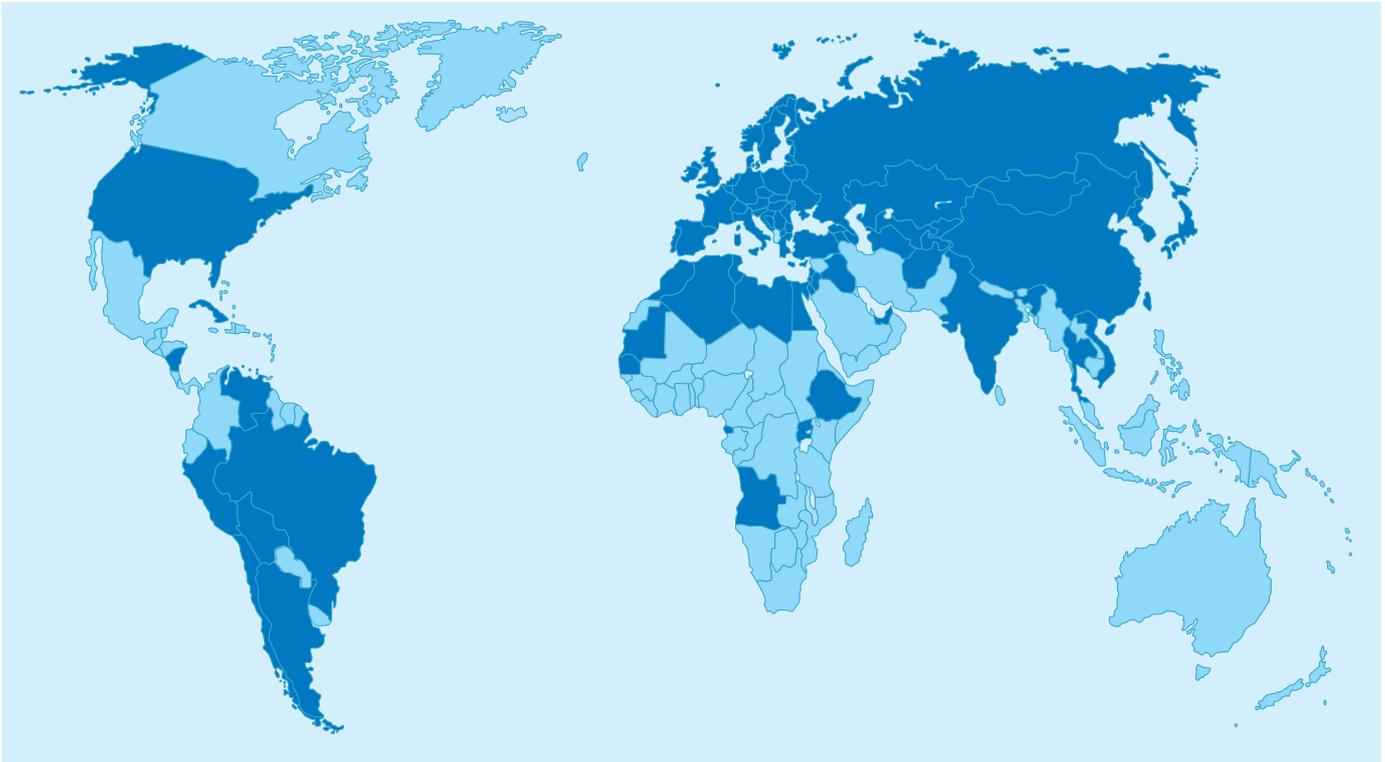
17 %	российской генерации электроэнергии
38 ГВт	установленная мощность 82 электростанций на территории России

Маркетинг

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

Более 70 %	доля на российском рынке газа
25,4 %	доля на европейском рынке газа
1,44 млн т	объем реализации СПГ
6 %	доля в общем объеме экспорта российской нефти в дальнее зарубежье
63,9 млн т	объем реализации продуктов переработки
13 %	доля продаж нефтепродуктов через сеть АЗС в общем объеме продаж продуктов переработки

География производственной и сбытовой деятельности Группы Газпром



■ Страны, в которых осуществляется производственная деятельность и сбыт продукции Группы Газпром

Виды производственной деятельности

Поиск и разведка углеводородов	
Добыча газа и газового конденсата	
Добыча метана угольных пластов	
Добыча нефти	
Транспортировка газа	
Подземное хранение газа	
Переработка углеводородного сырья	
Производство электрической и тепловой энергии	

Направления сбытовой деятельности

Продажи газа, поставляемого по магистральным газопроводам	
Продажи продукции переработки углеводородного сырья	
Продажи нефти и газового конденсата	
Продажи СПГ	
Продажи газа конечным потребителям	
Продажи электроэнергии	
Реализация продукции через АЗС	

Россия



Страны бывшего Советского Союза

Азербайджан	
Армения	
Беларусь	
Грузия	
Казахстан	
Кыргызстан	
Латвия	
Литва	
Молдова	
Таджикистан	
Туркменистан	
Узбекистан	
Украина	
Эстония	

Страны Европы

Австрия	
Бельгия	
Болгария	
Босния и Герцеговина	
Великобритания	
Венгрия	
Германия	
Греция	
Дания	
Ирландия	
Испания	
Италия	
Кипр	
Македония	
Мальта	
Нидерланды	
Норвегия	
Польша	
Португалия	
Румыния	
Сербия	
Словакия	
Словения	
Турция	
Финляндия	
Франция	
Хорватия	
Черногория	
Чехия	
Швейцария	
Швеция	

Страны Центральной и Южной Америки

Аргентина	
Боливия	
Бразилия	
Венесуэла	
Куба	
Никарагуа	
Перу	
Чили	

Страны АТР

Вьетнам	
Индия	
Китай	
КНДР	
Республика Корея	
Сингапур	
США	
Таиланд	
Тайвань	
Япония	

Страны Африки

Алжир	
Ангола	
Египет	
Ливия	
Мавритания	
Марокко	
Сейшельские острова	
Сенегал	
Тунис	
Уганда	
Экваториальная Гвинея	
Эфиопия	

Страны Ближнего и Среднего Востока

Афганистан	
Израиль	
Иордания	
Ирак	
Ливан	
ОАЭ	

Другие страны

Мальдивы	
Монголия	

Перспективы развития

Текущее состояние и тенденции развития мирового энергетического рынка

Мировой экономический кризис 2008–2009 гг. привел к резкому падению спроса на большинстве крупных рынков, однако уже с середины 2009 г. намечается положительная динамика роста спроса на газ, прежде всего в странах Азии, которая продолжает наблюдаться и в настоящее время.

Более 27 % газа в мире потребляется на рынках Северной Америки. Вторым по величине газовым рынком является рынок СНГ (19 %), третьим – АТР (18 %).

Несмотря на продолжающиеся кризисные явления в мировой экономике, в ближайшие десятилетия сохранится тенденция увеличения численности населения и роста уровня жизни, особенно в развивающихся странах, что будет способствовать увеличению мирового спроса на энергию в долгосрочной перспективе.

Предполагается, что благодаря своим экологическим и экономическим преимуществам газ будет значительно опережать по темпам роста спроса на него такие ископаемые виды топлива, как нефть и уголь.

Прогнозы роста спроса на газ значительно отличаются в зависимости от региона.

К 2030 г. на российском рынке, имеющем для *Газпрома* приоритетное значение и определяющем во многом стратегию *Компании*, объем потребления газа может превысить 500 млрд м³, увеличившись более чем на 7 % по отношению к уровню потребления 2012 г. Ожидается насыщение спроса на газ со стороны коммунально-бытового сектора и населения, незначительный рост газопотребления в электроэнергетике, для которой газ является самым эффективным и экологичным видом топлива, а также в газохимической промышленности. Росту спроса на газ в России будет способствовать реализация программы газификации регионов Российской Федерации, а также создание ЕСГ на Востоке страны.

Изменения на российском газовом рынке и увеличение уровня цен на газ в сочетании с диверсификацией структуры экономики, переходом на новую технологическую базу производства окажут существенное влияние на рационализацию топливопотребления и, как следствие, позволят преодолеть тенденцию доминирования газа в топливном балансе России.

Факторы, учтенные при определении прогнозной оценки потребности в газе внутреннего рынка

- Снижение доли реализации газа по регулируемым ценам и расширение биржевой торговли всеми видами топливно-энергетических ресурсов (ТЭР).
- Повышение регулируемых цен на газ до уровня, обеспечивающего самодостаточность внутреннего рынка.
- Снижение в структуре ВВП доли секторов рынка с высоким уровнем энергоемкости производства и увеличение удельного веса малоэнергоемких секторов национального хозяйства, ведущие к снижению энергоемкости ВВП.

Самые низкие темпы роста газопотребления ожидаются на наиболее важном для ОАО «Газпром» экспортном рынке европейских стран: около 0,7–1 % в год в период до 2030 г.

Рост спроса на газ в азиатских странах станет определяющим фактором развития мирового рынка газа. В странах АТР ожидается быстрый рост потребления газа со среднегодовыми темпами 3,2–4,4 %. Этот рост будет обеспечен, прежде всего, за счет Китая и Индии. К 2030 г. объем потребления газа в Китае может выйти на уровень, сопоставимый с суммарным газопотреблением всех европейских стран.

В странах Ближнего Востока в перспективе ожидается рост потребления природного газа с ежегодными темпами выше среднемировых, что будет ограничивать экспортные возможности данного региона.

Самообеспеченность Северной Америки газовыми ресурсами, достигнутая в том числе за счет развития добычи сланцевого газа, стимулирует дальнейший рост спроса на газ в регионе на 0,9–1,3 % в год в период до 2030 г.

Прогнозы ежегодных темпов роста газопотребления в период до 2030 г. в Латинской Америке варьируются в диапазоне от 2,3 до 2,5 %, на Африканском континенте – от 1,5 до 2,8 %.

В период до 2030 г. ожидается умеренный рост мирового спроса на нефть и нефтепродукты. По различным оценкам среднегодовой рост спроса на нефть до 2030 г. останется в рамках 1 %. Рост будет достигнут за счет развивающихся стран в таких регионах, как АТР, Африка и Ближний Восток.

При этом спрос в развитых странах будет постепенно снижаться преимущественно в результате повышения энергоэффективности экономик и субсидирования применения альтернативных топлив.

Рост потребления нефтепродуктов практически полностью будет обеспечен транспортным сектором (авиаперевозки, коммерческие грузоперевозки). Мировое потребление нефти и нефтепродуктов промышленными предприятиями будет расти крайне незначительно, в основном за счет нефтехимической отрасли. Электроэнергетические предприятия, использующие жидкое топливо, будут переходить на другие виды топлива, в частности на газ, тем самым снижая спрос на мазут.

Основные направления развития Группы Газпром

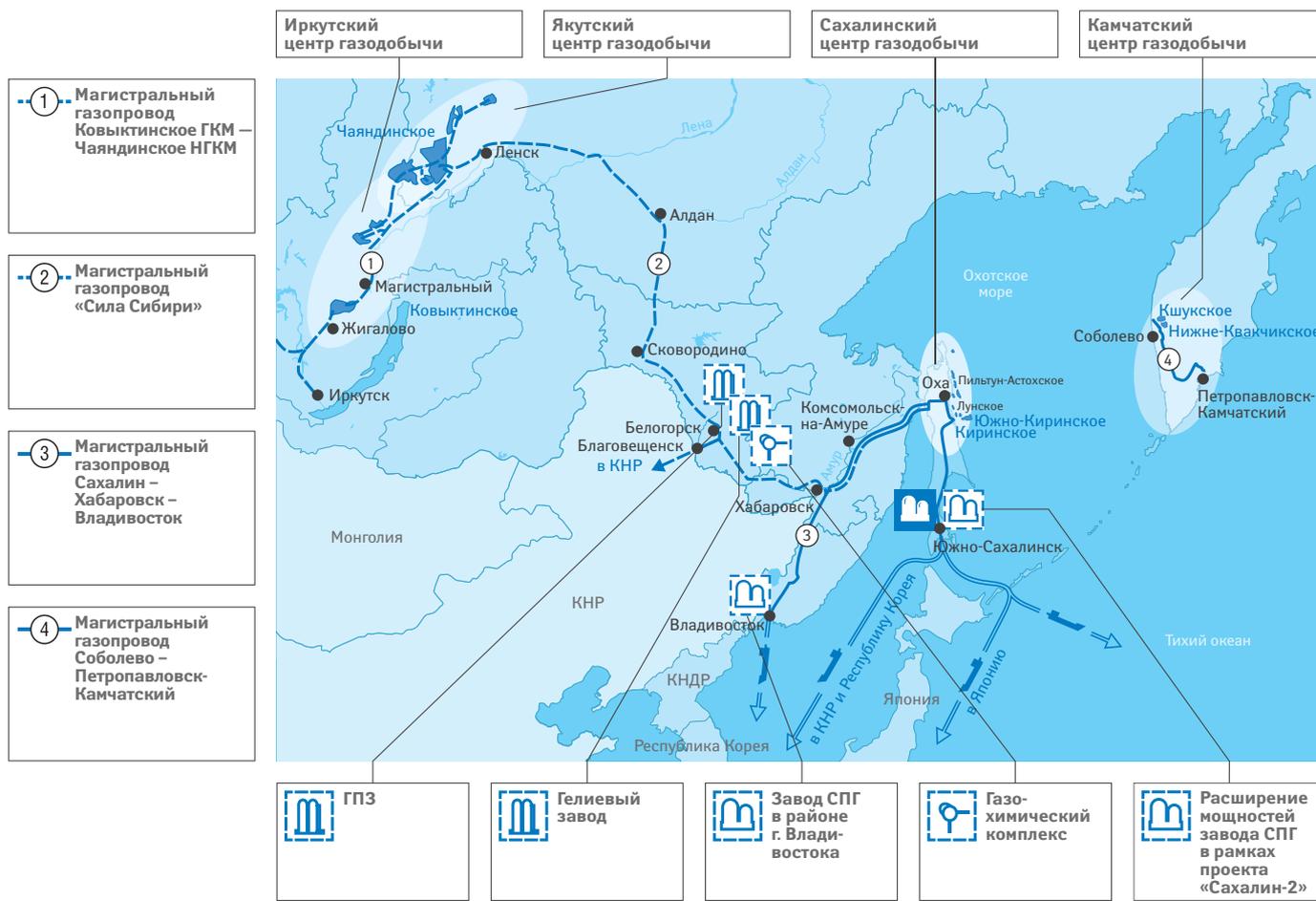
Газовый бизнес

Газпром нацелен на поддержание своего лидирующего положения в глобальной газовой отрасли в долгосрочной перспективе.

На российском рынке *Газпром* будет стремиться сохранить свои текущие позиции в части объемов поставок газа при обеспечении их надежности, в том числе в осенне-зимний период. На рынках природного газа зарубежных стран *Группа* планирует увеличивать свое присутствие. Так, на европейском рынке *Газпром* нацелен на рост своей доли до 32 %, на рынке Северо-Восточной Азии и в мировой торговле СПГ – до 10–15 %.

Для достижения поставленных целей *Газпром* планирует решить ряд стратегических задач. В добыче газа наряду с поддержанием действующих месторождений продолжится активное освоение новых центров газодобычи на полуострове Ямал, континентальном шельфе арктических морей, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Схема освоения ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока России



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

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

Развитие Группы в области газопереработки и газохимии будет сопряжено с увеличением степени извлечения ценных компонентов из природного газа, а также из попутного нефтяного газа (ПНГ), с их эффективным использованием для дальнейшей переработки в ликвидную продукцию с высокой добавленной стоимостью. Планируется модернизация действующих и создание новых газоперерабатывающих и газохимических производств, в том числе в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. В соответствии со Стратегией развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром», предусматривается концентрация активов, рост прибыльности, а также выстраивание структурной прозрачности.

Нефтяной бизнес

Группа Газпром намерена обеспечивать рост добычи в среднесрочной перспективе за счет реализации крупных проектов в новых регионах нефтедобычи и на шельфе, контролируя затраты по этим проектам. В традиционных регионах нефтедобычи планируется вовлечь в разработку трудноизвлекаемые запасы и повышать коэффициент извлечения нефти. Кроме того, будет обеспечиваться поиск новых объектов за счет геолого-разведочных работ (ГРР) и приобретений в России и за рубежом, а также снижение геологических рисков по ним. Соотношение запасов к добыче планируется поддерживать на текущем уровне.

В области нефтепереработки предполагается повышение качества выпускаемых нефтепродуктов, а также глубины переработки на имеющихся перерабатывающих мощностях. Кроме того, планируется наращивание доступа к мощностям переработки за рубежом.

В области маркетинга нефтепродуктов планируется развивать премиальные каналы сбыта продукции под единым брендом.

Электроэнергетический бизнес

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

**Лидерство и
эффективность**

**СОЗДАЕМ И
СОВЕРШЕНСТВУЕМ**



Совершенствуем технологии

Разработана и направлена на испытания унифицированная модель газоперекачивающего агрегата, которая позволит *Газпрому* снизить затраты на строительство и обслуживание КС.



Совершенствуем кадры

Открыт после реконструкции учебный центр *Газпрома* в г. Саратове, крупнейший в регионе. Ежегодно в центре смогут пройти обучение и повысить свою квалификацию более 5 тыс. специалистов.



Совершенствуем газотранспортную инфраструктуру

Введена в строй система магистральных газопроводов Бованенково – Ухта, расширяющая систему магистральных газопроводов *Газпрома*.



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 2012 г.



Зубков Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров

1941 года рождения, окончил Ленинградский сельскохозяйственный институт.

Должности за последние пять лет:

2008 г. – Председатель Правительства Российской Федерации

2008–2012 гг. – Первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

с 2012 г. – Специальный представитель Президента Российской Федерации

по взаимодействию с Форумом стран – экспортеров газа

с 2012 г. – член Совета директоров, генеральный директор,

Председатель Правления ООО «Газпром газомоторное топливо»

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:

2008–2012 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

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



Акимов Андрей Игоревич

1953 года рождения, окончил Московский финансовый институт.

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпромбанк»

(Открытое акционерное общество)

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2011 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 2012 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:

2008–2012 гг. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»

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

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

**Кулибаев Тимур Аскарлович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – Председатель Объединения юридических лиц «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY»

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

с 2010 г. – Председатель Президиума Объединения юридических лиц «Национальная экономическая палата Казахстана «Союз «Атамекен»

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

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

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

**Маркелов Виталий Анатольевич**

1963 года рождения, окончил Куйбышевский авиационный институт им. С.П. Королева.

Должности за последние пять лет:

2008–2011 гг. – генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Томск»

2011 г. – генеральный директор ООО «Газпром инвест Восток»

с 2012 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2012 г.

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00561020 %

**Мау Владимир Александрович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2010 гг. – ректор Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

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

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

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

**Мусин Валерий Абрамович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета

2008–2012 гг. – старший партнер российско-британской фирмы «Мусин и Партнеры»

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

В 2012 г. являлся Председателем Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

**Середа Михаил Леонидович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

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

В 2012 г. являлся членом Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00004689 %

**Юсуфов Игорь Ханукович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2011 гг. – Специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям МИД Российской Федерации

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

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

Изменения в составе Совета директоров в 2012 г.**Члены Совета директоров, избранные в 2012 г.**

Маркелов Виталий Анатольевич – член Совета директоров ОАО «Газпром»
(с 29 июня 2012 г.)

Члены Совета директоров, полномочия которых прекращены в 2012 г.

Ананенков Александр Георгиевич – член Совета директоров ОАО «Газпром»
(до 29 июня 2012 г.)

Правление ОАО «Газпром»

Сведения о лицах, входивших в состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г.

Председатель Правления:



Миллер Алексей Борисович

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

Члены Правления:



Васильева Елена Александровна

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер ОАО «Газпром»

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



Голубев Валерий Александрович

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00002398 %



Козлов Александр Николаевич

1952 года рождения, окончил Московский государственный институт международных отношений.

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

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

**Круглов Андрей Вячеславович**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» –
начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

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

**Маркелов Виталий Анатольевич**

1963 года рождения, окончил Куйбышевский авиационный институт им. С.П. Королева.

Должности за последние пять лет:

2008–2011 гг. – генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Томск»

2011 г. – генеральный директор ООО «Газпром инвест Восток»

с 2012 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00561020 %

**Медведев Александр Иванович**

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»,
генеральный директор ООО «Газпром экспорт»

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

**Хомяков Сергей Федорович**

1953 года рождения, окончил Ленинградский электротехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2008 г. – 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. С.П. Королева.

Должности за последние пять лет:

2008 г. – 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:

2008–2012 гг. – начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром»

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

**Дубик Николай Николаевич**

1971 года рождения, окончил Московский государственный университет

им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2008 г. – 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 %

**Марков Владимир Константинович**

1955 года рождения, окончил Рязанский радиотехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2008–2011 гг. – депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации пятого созыва, член Комитета Государственной Думы по энергетике

2011 г. – заместитель начальника Департамента по работе с органами власти

Российской Федерации ОАО «Газпром»

с 2012 г. – начальник Департамента по работе с органами власти

Российской Федерации ОАО «Газпром»

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

**Михайлова Елена Владимировна**

1977 года рождения, окончила Московский государственный индустриальный университет.

Должности за последние пять лет:

2008–2011 гг. – заместитель генерального директора по корпоративным

и имущественным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»

с 2012 г. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00003591 %

**Русакова Влада Вилориковна**

1953 года рождения, окончила Московский институт нефтехимической

и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Должности за последние пять лет:

2008–2012 гг. – начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»

2012 г. – начальник Департамента перспективного развития ОАО «Газпром»

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

**Селезнев Кирилл Геннадьевич**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2010 гг. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
с 2010 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00013844 %

**Федоров Игорь Юрьевич**

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

Должности за последние пять лет:

2008–2009 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»
с 2009 г. – генеральный директор ООО «Газпром комплектация»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00013608 %

**Черепанов Всеволод Владимирович**

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

Должности за последние пять лет:

2008 г. – главный геолог Надымского нефтегазодобывающего управления филиала ООО «Надымгазпром»
2008 г. – главный геолог Надымского нефтегазодобывающего управления филиала ООО «Газпром добыча Надым»
2008–2010 гг. – заместитель генерального директора – главный геолог администрации ООО «Газпром добыча Надым»
с 2010 г. – начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00001267 %

Изменения в составе Правления в 2012 г.**Члены Правления, избранные в 2012 г.****Маркелов Виталий Анатольевич**

заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
(избран решением Совета директоров от 23 января 2012 г. № 1925)

Марков Владимир Константинович

начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации ОАО «Газпром»
(избран решением Совета директоров от 23 января 2012 г. № 1927)

Михайлова Елена Владимировна

начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
ОАО «Газпром» (избрана решением Совета директоров от 23 января 2012 г. № 1929)

Члены Правления, полномочия которых прекращены в 2012 г.**Илюшин Виктор Васильевич**

(полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров
от 23 января 2012 г. № 1926)

Павлова Ольга Петровна

(полномочия члена Правления прекращены решением Совета директоров
от 23 января 2012 г. № 1928).

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РАЗВИТИИ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2012 Г.

Деятельность Совета директоров ОАО «Газпром» в 2012 г. была направлена на формирование необходимых условий для становления ОАО «Газпром» в качестве глобальной энергетической компании, на повышение капитализации и инвестиционной привлекательности ОАО «Газпром», обеспечение действенного контроля за распоряжением активами, инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, улучшение результативности и прозрачности внутренних механизмов управления, совершенствование системы контроля и подотчетности органов управления ОАО «Газпром», соблюдение прав акционеров.

В ходе работы Совет директоров последовательно реализовывал основную задачу, связанную с определением приоритетных направлений деятельности ОАО «Газпром», стратегии его развития.

Всего в 2012 г. проведено 87 заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 12 – в очной форме, 75 – в форме заочного голосования), принято 197 решений Совета директоров (47 – на очных заседаниях, 150 – на заочных заседаниях).

Ключевые решения Советом директоров принимались по основным блокам вопросов, касающихся деятельности ОАО «Газпром».

Стратегическое развитие

Реализация стратегий и программ развития ОАО «Газпром», а также внесение в них необходимых изменений находятся в центре внимания Совета директоров *Компании*. В 2012 г. рассмотрены следующие вопросы:

- о долговой стратегии ОАО «Газпром», структуре долга, стоимости и механизмах привлечения финансовых ресурсов;
- о корпоративной стратегии ОАО «Газпром», опыте и перспективах осуществления крупных сделок по приобретению активов, сделок слияний и поглощений, ходе работы по отчуждению непрофильных активов, принадлежащих организациям *Группы Газпром*;
- о ходе реализации Программы инновационного развития ОАО «Газпром»;
- о разработке и утверждении программы отчуждения непрофильных активов ОАО «Газпром»;
- об эффективности нефтяного бизнеса ОАО «Газпром» и предложениях по наращиванию добычи нефти на месторождениях ОАО «Газпром».

Также в ходе заседаний Совета директоров рассмотрен ряд вопросов по приоритетным направлениям деятельности *Компании*:

- экологическая политика ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, порядок применения добровольных механизмов экологической ответственности ОАО «Газпром»;
- совершенствование политики материально-технического обеспечения компаний *Группы Газпром* с учетом необходимости максимизации привлечения российских организаций малого и среднего бизнеса для выполнения работ;
- меры по совершенствованию работы с инвесторами и акционерами ОАО «Газпром»;
- организация мероприятий по внедрению в практическую деятельность ОАО «Газпром» принципов соинвестирования в российские и международные венчурные фонды;
- предложения по оказанию мер государственной поддержки организациям газовой промышленности, в том числе в части формирования подходов к налогообложению и ценообразованию в целях обеспечения условий для экономической эффективности деятельности по поставкам газа потребителям Российской Федерации;

- меры ОАО «Газпром» по повышению рентабельности продаж природного газа в условиях значительного повышения налоговой нагрузки;
- ценовая политика ОАО «Газпром» на внутреннем рынке.

По итогам рассмотрения вопроса о политике управления рисками ОАО «Газпром» Совет директоров поручил Правлению обеспечить формирование методологической базы организации системы управления рисками ОАО «Газпром» и продолжить реализацию Плана мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками.

Совет директоров ОАО «Газпром» уделял пристальное внимание вопросам развития отрасли сланцевого газа в различных регионах мира, а также перспективам реализации проектов производства в России нетрадиционных видов газа, в частности угольного, сланцевого и «зеленого». На заседании Совета директоров отмечена важность дальнейшей работы по созданию и развитию технологий поиска, разведки и разработки месторождений нетрадиционного газа, а также методик оценки технико-экономической реализуемости проектов освоения таких месторождений. По итогам рассмотрения этих вопросов Правлению ОАО «Газпром» поручено обеспечить выполнение работ, направленных на развитие научно-технического потенциала *Компании* в области производства нетрадиционных видов газа, в соответствии с технологическими приоритетами, предусмотренными Программой инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г., а также продолжить мониторинг развития отрасли сланцевого газа в различных регионах мира и проинформировать Совет директоров о его результатах в IV кв. 2013 г.

Советом директоров ОАО «Газпром» в 2012 г. принят ряд решений в связи с развитием рынка газомоторного топлива.

Развитие рынка газомоторного топлива станет важной составляющей работы ОАО «Газпром» по газификации регионов. С 2013 г. в ежегодную Программу газификации регионов Российской Федерации, региональные программы развития газификации и газоснабжения регионов и планы-графики синхронизации реализации программ газификации будут включены обязательные разделы об использовании газомоторного топлива и формировании соответствующей инфраструктуры. В частности, в разделах будут прописаны обязательства сторон по расширению сети АГНКС, предоставлению земельных участков под их строительство и по переводу транспорта на компримированный (сжатый) природный газ (КПГ) синхронизированно со строительством новых АГНКС. Кроме того, для повышения эффективности реализации стратегии в области газомоторного топлива планируется консолидировать активы *Группы Газпром* по производству и реализации КПГ в специализированной компании. Совет директоров ОАО «Газпром» поручил Правлению продолжить работу по комплексной газификации регионов, включив в программы газификации специальные разделы по газомоторному топливу, предусматривающие, в том числе, развитие газомоторной инфраструктуры.

Правлению ОАО «Газпром» также поручено продолжить работу по расширению использования газа как моторного топлива за рубежом. О ходе данной работы Совет директоров проинформирован в I кв. 2013 г.

Советом директоров ОАО «Газпром» значительное внимание уделено укреплению позиций *Компании* во внешнеэкономической сфере.

Совет директоров в январе 2012 г. рассмотрел потенциальные возможности по расширению доли присутствия ОАО «Газпром» на мировом рынке газа и связанных с ним рынках, в частности электроэнергии и продукции газохимии.

Правлению поручено продолжить работу по реализации основных мероприятий, направленных на увеличение доли присутствия *Компании* на мировом рынке, а именно:

- расширение и создание новых коридоров экспорта трубопроводного газа в Европу;
- организация поставок трубопроводного газа в страны АТР;
- наращивание объемов СПГ в экспортном портфеле, в том числе СПГ Штокмановского проекта и перспективных производств на Дальнем Востоке;
- развитие поставок малотоннажного СПГ и КПГ за рубеж;
- отбор и реализация электроэнергетических проектов в Европе.

В течение 2012 г. также рассмотрены разработанные Правлением предложения и приняты решения по следующим ключевым вопросам во внешнеэкономической сфере:

- организация страховой защиты интересов ОАО «Газпром» по реализации проектов, связанных с экспортными поставками газа;
- сценарные условия деятельности ОАО «Газпром» в условиях нарастающих негативных явлений на европейских рынках;
- административные барьеры и препятствия для развития ОАО «Газпром», включая проблемы «Европейской энергетической хартии» и вхождения в капитал газотранспортной системы Европы, вопросы участия в развитии инфраструктуры потребления газа в странах Азии;
- потенциальные возможности увеличения поставок газа в Европу;
- экономическая целесообразность участия ОАО «Газпром» в газотранспортных проектах на территории Европейского союза в рамках нового регулятивного режима ЕС;
- основные приоритеты в вопросах приобретения ОАО «Газпром» активов в странах ЕС;
- перспективы реализации проектов ОАО «Газпром» в Юго-Восточной Азии.

Совет директоров одобрил проводимую ОАО «Газпром» работу по развитию российско-белорусского торгово-транспортного и инвестиционного сотрудничества в газовой сфере.

Правлению поручено продолжить работу в рамках заключенных 25 ноября 2011 г. межправительственных соглашений по условиям поставки газа в Республику Беларусь и транспортировки газа по ее территории, а также о деятельности ОАО «Белтрансгаз». На заседании Совета директоров отмечено, что ОАО «Газпром» успешно реализует комплекс мероприятий в производственной, сбытовой и финансово-экономической сферах деятельности ОАО «Белтрансгаз», направленных на повышение эффективности работы этой компании.

Советом директоров ОАО «Газпром» рассмотрен вопрос о ходе работ по организации трубопроводных поставок природного газа в Китай и другие страны АТР. На заседании отмечено, что новый положительный импульс переговорам с Китаем был дан в рамках саммита АТЭС в г. Владивостоке. В настоящее время с Китаем обсуждаются поставки газа из России в объеме до 60 млрд м³ в год, ведутся переговоры с потенциальными покупателями из стран АТР о поставках СПГ из района г. Владивостока. При этом в страны АТР уже экспортируется СПГ с Сахалина. Правлению ОАО «Газпром» поручено продолжить работу в данной сфере.

Совет директоров ОАО «Газпром» в 2012 г. уделял особое внимание вопросу о ходе работ по проекту «Южный поток».

Компания South Stream Transport, отвечающая за морской участок проекта, проводит инженерные изыскания и разработку проектной документации. Согласовывается конкурсная документация и проводятся переговоры с потенциальными подрядчиками на строительство первой нитки морского участка газопровода.

Для обеспечения подачи газа в «Южный поток», а также газификации центральных и южных регионов России ОАО «Газпром» реализует масштабный проект строительства новой газотранспортной системы (ГТС) «Южный коридор».

В целом проект строительства ГТС «Южный коридор» реализуется на территории восьми субъектов Российской Федерации: Нижегородской области, Республики Мордовия, Пензенской области, Саратовской области, Волгоградской области, Воронежской области, Ростовской области и Краснодарского края. На заседаниях Совета директоров отмечено, что в рамках принятых решений об ускорении реализации проекта «Южный поток» *Компанией* успешно выполнен обширный комплекс мероприятий. Правлению поручено продолжить совместно с иностранными партнерами реализацию проекта «Южный поток» и обеспечить начало поставок газа по газопроводу в конце 2015 г. О ходе работ по проекту Правление должно будет проинформировать Совет директоров в IV кв. 2013 г.

В декабре 2012 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил работу *Компании* по подготовке к освоению Чаяндинского и Ковыктинского месторождений и принял к сведению информацию о перспективах их разработки. Правлению поручено в IV кв. 2013 г. проинформировать Совет директоров о промежуточных итогах этой работы.

Финансово-экономическая и инвестиционная деятельность, аудит

Совет директоров ОАО «Газпром» на протяжении отчетного года уделял пристальное внимание вопросам обеспечения контроля в сфере финансово-экономической и инвестиционной деятельности.

Основные параметры деятельности ОАО «Газпром» на 2012 г. определены в одобренных Советом директоров ОАО «Газпром» инвестиционной программе, бюджете (финансовом плане) и программе оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром».

Совет директоров рассмотрел информацию о динамике издержек ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. В ходе заседания было отмечено, что *Компания* два последних отчетных года занимает лидирующие позиции в мире по показателю чистой прибыли, а также является лидером среди крупнейших мировых нефтегазовых компаний по показателям рентабельности.

Кроме того, Советом директоров рассмотрены вопросы о ходе реализации мероприятий по оптимизации затрат ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, а также о результатах применения «Положения о закупках товаров, работ, услуг Группой Газпром», которое вступило в силу с 1 января 2011 г. В целях дальнейшего совершенствования существующих процедур закупок Советом директоров в 2012 г. принимались решения по внесению изменений в «Положение о закупках товаров, работ, услуг Группой Газпром».

Также Советом директоров был рассмотрен ряд вопросов по повышению эффективности аудита:

- утверждение Кодекса профессиональной этики внутреннего аудитора;
- совершенствование работы по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром»;
- утверждение Положения о системе внутреннего контроля ОАО «Газпром».

Повышение эффективности управления и кадровая политика

В целях дальнейшего повышения уровня корпоративной этики Советом директоров утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром».

В рамках рассмотрения вопросов, связанных с реализацией и развитием программы премирования руководящих работников акциями ОАО «Газпром», определены направления ее совершенствования, в соответствии с которыми внесены изменения в Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества. Документ утвержден в новой редакции.

Кроме того, внесены дополнения в систему ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «Газпром» и изменения в Положение о вознаграждении руководящего состава Общества, связанные с достижением показателя снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг).

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Разведка и добыча

Контролируемая минерально-сырьевая база *Группы Газпром* – основа производственной деятельности *Компании. Газпром* последовательно развивает мощности по добыче, активно работает в традиционных для себя регионах и успешно осваивает новые.

Группа Газпром – лидер по запасам газа промышленных категорий среди нефтегазовых компаний мира.

Группа Газпром остается лидером по запасам газа промышленных категорий среди нефтегазовых компаний мира, владея 18 % мировых и 72 % российских запасов. Разведанные запасы газа *Группы* на территории зарубежных стран составляют менее 1 % по состоянию на 31 декабря 2012 г.

Подготовка ресурсной базы *Газпрома*, ее восполнение, укрепление и расширение – многоаспектная проблема, решение которой взаимосвязано со сценариями добычи углеводородов, геологическими возможностями малоизученных регионов, транспортной инфраструктурой, динамикой конъюнктуры внутреннего и внешнего рынков, проблемами экологии, стратегическими партнерами и конкурентами.

По результатам аудита запасов углеводородов *Группы Газпром* по международным стандартам PRMS, проведенного компанией DeGolyer and MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2012 г., доказанные и вероятные запасы углеводородов *Группы* оценены в 29,9 млрд т у. т. Текущая приведенная стоимость запасов составила 279,6 млрд долл. (по состоянию на 31 декабря 2011 г. – 299,2 млрд долл.). Оценены 94 % запасов газа, 89 % конденсата и 88 % нефти категорий А+В+С₁.

Запасы углеводородов *Группы Газпром* по международным стандартам PRMS по состоянию на 31.12.2012 г.

	Природный газ, млрд м ³	Газовый конденсат*, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Доказанные запасы	19 114,1	633,8	713,9	23 984,8
Вероятные запасы	4 251,0	174,9	523,8	5 904,8
Доказанные и вероятные запасы	23 365,1	808,7	1 237,7	29 889,6

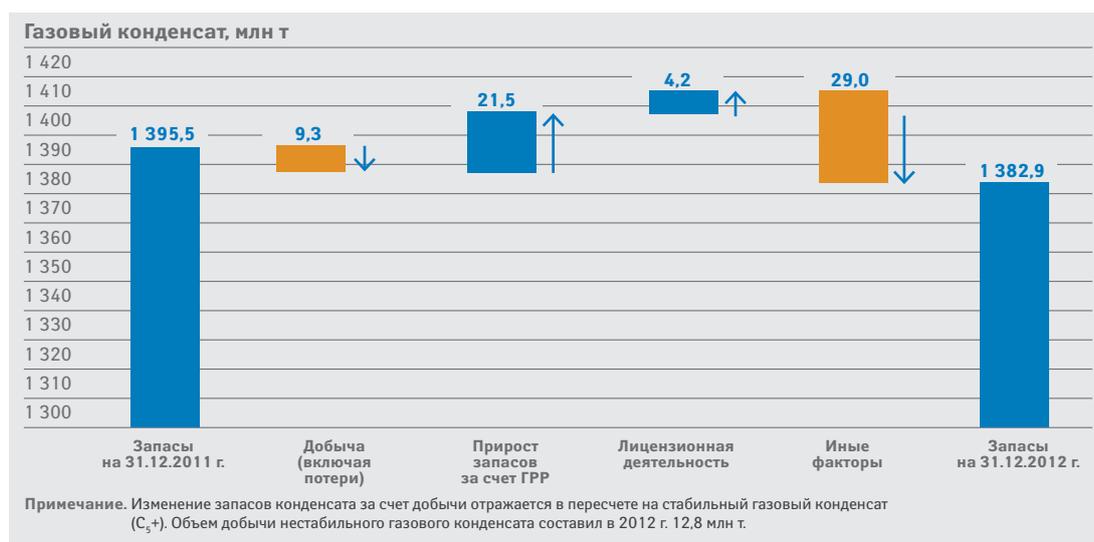
* Запасы конденсата *Газпром нефти* учтены в объемах нефти.

По сравнению с оценкой на 31 декабря 2011 г. доказанные и вероятные запасы углеводородов *Газпрома* увеличились на 0,7 млрд т у. т. в основном в связи с введением в аудит нового объекта – Ковыктинского месторождения. Основными причинами снижения текущей стоимости запасов *Группы* явились увеличение ставок НДС на газ и газовый конденсат, а также перенос на более поздний срок ввода в разработку Штокмановского месторождения.

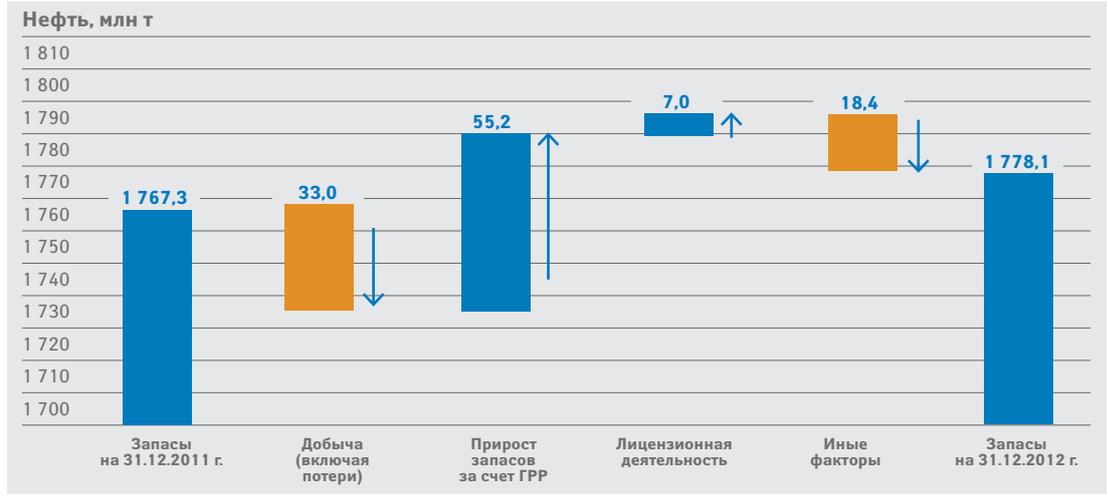
Деятельность на территории России

По состоянию на 31 декабря 2012 г. *Группой Газпром* разрабатывалось 127 месторождений углеводородов. Основным регионом деятельности *Группы* остается Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО): более половины разведанных запасов газа *Газпрома* и более 80 % его добычи приходится на основные газодобывающие дочерние общества региона – ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым» и ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Деятельность по освоению нефтяных запасов *Группы* консолидируется в *Газпром нефти* и сконцентрирована в основном на территории ЯНАО и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а также Томской, Омской, Оренбургской и Иркутской областей. Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2012 г. *Группа Газпром* имела долевое участие в зависимых компаниях-недропользователях: газодобывающей компании ЗАО «Нортгаз» (51 %), в нефтедобывающих ОАО «НГК «Славнефть» (50 %), ЗАО «Мессояханефтегаз» (50 %) и ОАО «Томскнефть» ВНК (50 %), Salyt Petroleum Development N.V. (50 %), а также в Sakhalin Energy (50 %) – компании-операторе проекта «Сахалин-2». Также *Группа* имеет 50 % участия в ООО «Ямал развитие», владеющем 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия», дочерние компании которого работают в ЯНАО.

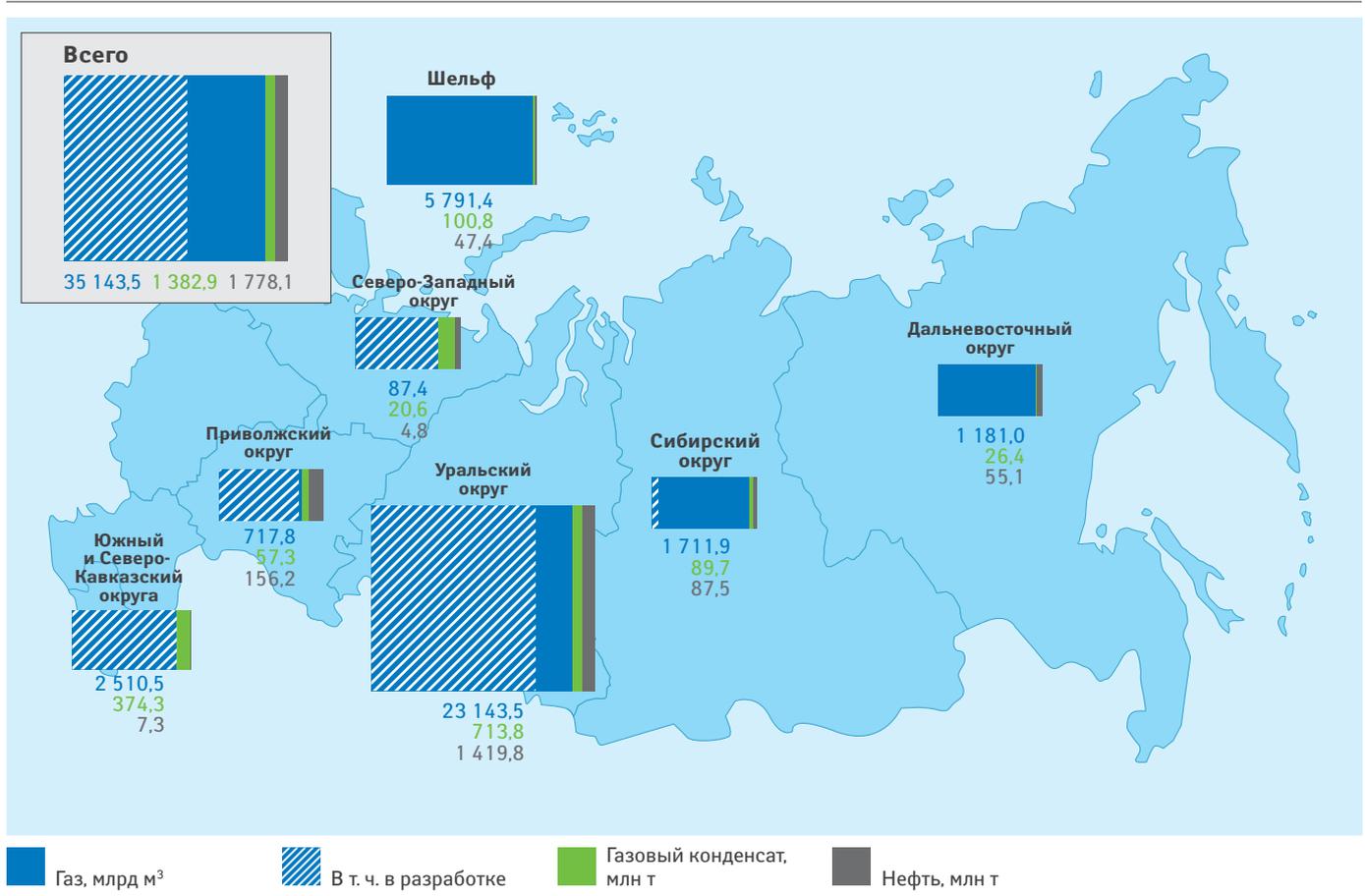
Движение запасов углеводородов *Группы Газпром* категорий А+В+С₁ на территории России



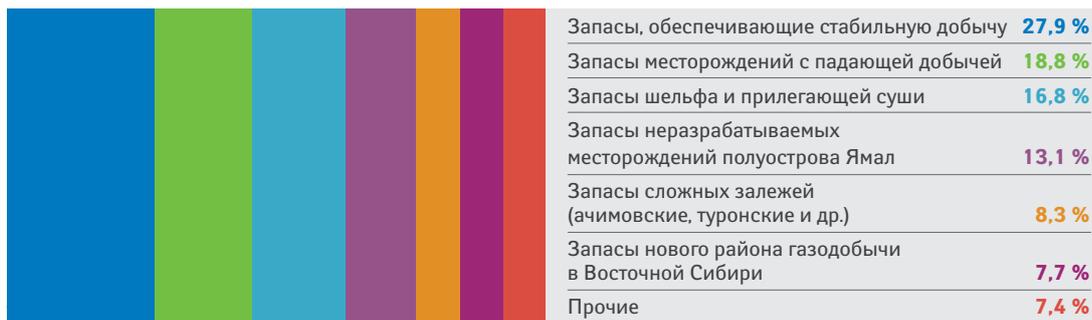
Движение запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В+С₁ на территории России (продолжение)



Распределение объемов запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В+С₁ по регионам Российской Федерации



Структура разведанных запасов газа Группы Газпром, %

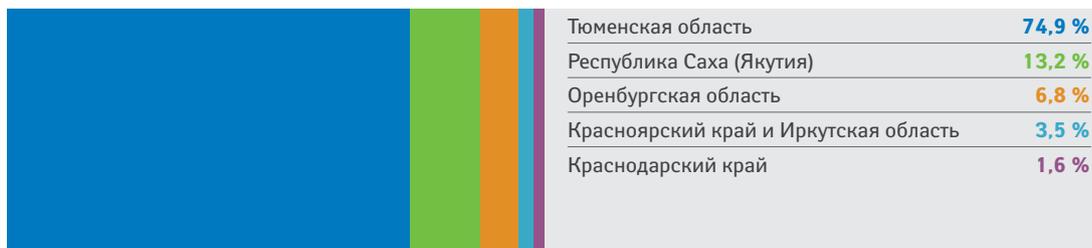


Запасы углеводородов зависимых обществ по состоянию на 31 декабря 2012 г. составили 758,5 млрд м³ природного газа, 65,2 млн т газового конденсата и 732,2 млн т нефти (по состоянию на 31 декабря 2011 г. – 717,4 млрд м³ природного газа, 60,1 млн т газового конденсата, 728,6 млн т нефти).

Геолого-разведочные работы

Для расширения и укрепления минерально-сырьевой базы Группы Газпром проводит большой комплекс геолого-разведочных работ (ГРП), ведет работу по оценке перспектив лицензионных участков, выставляемых на конкурсы и аукционы на право пользования недрами.

Структура поисково-разведочного бурения по регионам деятельности в 2012 г., %



Важный фактор эффективности ГРП и снижения геологических рисков – проведение сейсморазведочных работ, которые позволяют детально изучить строение объектов, уточнить геологические модели залежей, определить размещение поисково-разведочных скважин. В 2012 г. на территории России отработано 1,9 тыс. пог. км сейсмических профилей 2D и выполнено 8,4 тыс. км² съемки 3D. Поисково-разведочным бурением пройдено 126,4 тыс. м горных пород, закончены строительством 54 скважины, дали приток 46 скважин. На выполнение ГРП направлено 31,9 млрд руб. (с учетом НДС).

В 2012 г. открыты пять месторождений: два газоконденсатных в Красноярском крае – Ильбокичское и Ново-Юдоконское; а также три нефтяных – Северо-Романовское в ЯНАО, Южно-Шингинское в Томской области и Новая Надежда в Дагестане. Кроме того, открыты 49 залежей на Чиканском, Южно-Парусовом, Северо-Парусовом, Юбилейном, Еты-Пуровском, Вынгапуровском и других месторождениях.

В отчетном году проведена государственная экспертиза запасов Киринского месторождения, расположенного на шельфе Охотского моря, у восточного побережья о. Сахалин. Прирост запасов газа по категории С₁ составил 25,4 млрд м³, конденсата – 3,2 млн т. Выполнен оперативный подсчет запасов Харасавэйского месторождения с учетом информации, полученной в результате испытания пробуренной в акваториальной части разведочной скважины. Прирост по категории С₁ составил 63,2 млрд м³ газа и 0,1 млн т конденсата.

Основной прирост запасов газа – 273 млрд м³ – обеспечили месторождения Тамбейской группы: Северо-Тамбейское и Тасийское, расположенные на полуострове Ямал, а также Чаяндинское месторождение в Республике Саха (Якутия) – 75 млрд м³.

Прирост запасов газа Группы Газпром по результатам ГРП составил 70 % от общероссийского прироста.

Коэффициент воспроизводства запасов газа составил 1,18, конденсата – 2,31, нефти – 1,67. Эффективность ГРП в 2012 г. – 6 099,7 т у. т. на 1 метр проходки.

Лицензирование

Группа Газпром по состоянию на 31 декабря 2012 г. на территории Российской Федерации владела 255 лицензиями на пользование участками недр с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Эти участки занимают площадь 315,3 тыс. км², в том числе на шельфе – 62,4 тыс. км².

В 2012 г. получены лицензии с целью разведки и добычи: по распоряжению Правительства России – на участок недр федерального значения, включающий западную часть Штокмановского месторождения с запасами газа категории С₁ 183,8 млрд м³, конденсата – 2,8 млн т; по факту открытия – на нефтегазоконденсатное Южно-Падинское месторождение и нефтяные месторождения Западно-Юбилейное и Филатовское. Получена также лицензия с целью поиска, разведки и добычи на Западно-Чатыльскинский участок по результатам аукциона.

В 2012 г. сдано 12 лицензий на право пользования недрами, в том числе 10 – в связи с истечением установленных сроков действия лицензий, 2 – из-за нецелесообразности продолжения работ.

Приобретение и продажа активов, переоценка

Группа Газпром нефть приобрела 100 % ООО «Живой источник», которое владеет лицензиями на разведку и добычу углеводородов на Балейкинском месторождении и на геологическое изучение Уранской площади.

В результате продажи ООО «НК «Развитие Регионов» снята с учета лицензия на пользование недрами Южно-Торавейского участка.

Вследствие изменения подсчетных параметров по Заполярному НГКМ проведена переоценка запасов углеводородов.

Добыча

В секторе добычи газа и нефти работа *Газпрома* основывается на передовых технологиях добычи углеводородов и современных методах повышения нефтегазоотдачи пластов. Это обеспечивает возможность добычи того необходимого объема газа и нефти, который будет востребован рынком.

Мощности *Группы Газпром* в добыче углеводородов на территории России на 31.12.2012 г.

127	разрабатываемых месторождений
7 226	действующих газовых эксплуатационных скважин
49	дожимных компрессорных станций (ДКС) установленной мощностью 5 015,2 МВт
1 072,94 млрд м ³	проектная суммарная производительность 179 установок комплексной и предварительной подготовки газа
6 738	действующих нефтяных эксплуатационных скважин

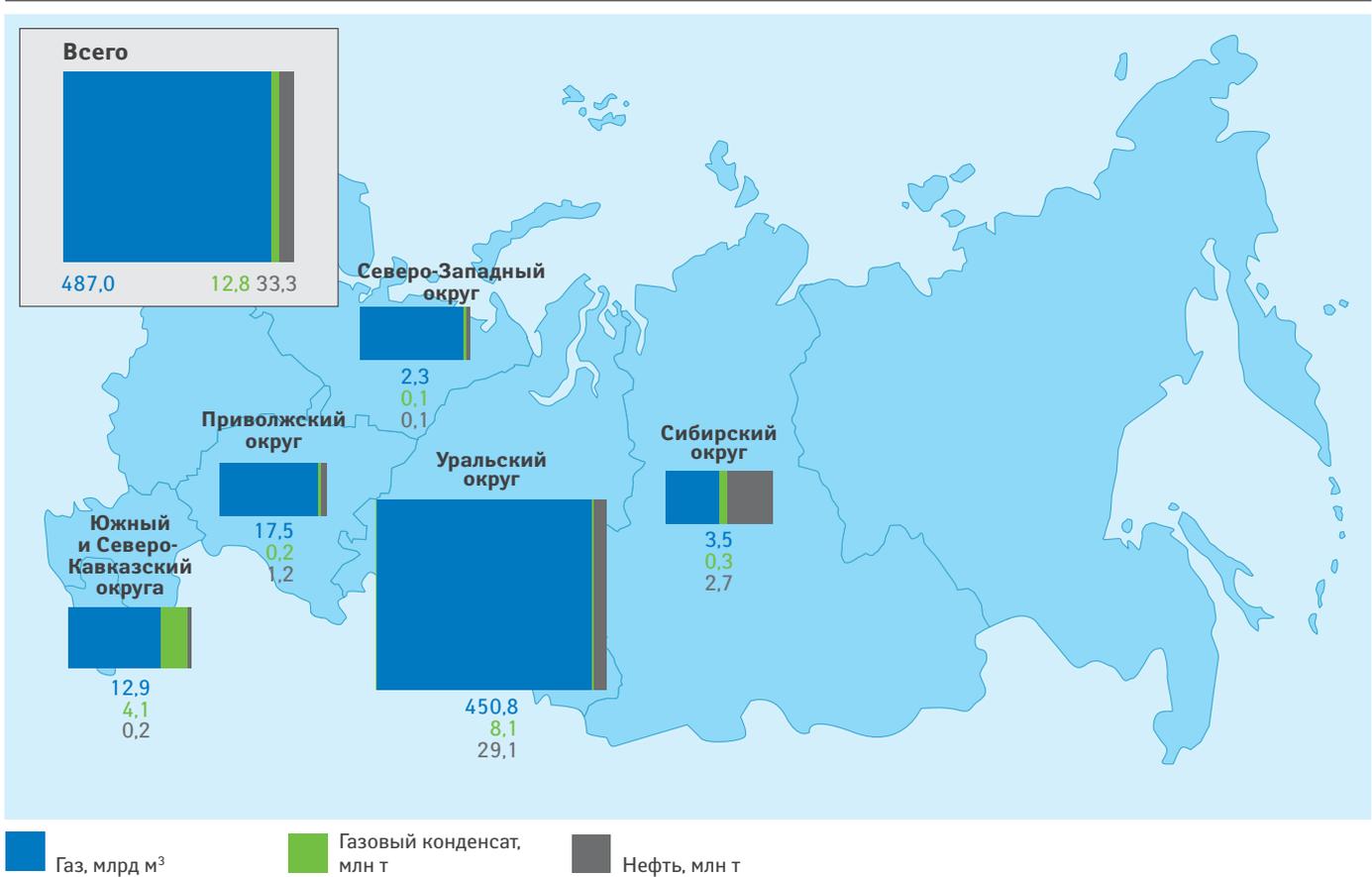
В 2012 г. в разработку введены два новых месторождения, в числе которых гигантское Бованенковское.

Газ. В 2012 г. *Группой Газпром* было добыто 487,0 млрд м³ газа (в 2011 г. – 513,2 млрд м³). Снижение добычи газа, связанное с резким падением спроса на него, не повлияло на обеспечение максимальной суточной добычи газа в периоды пикового потребления. В осенне-зимний период 2012/2013 гг. добыча газа достигла уровня 1 658 млн м³ в сутки, что на 50 млн м³ в сутки больше, чем в предыдущий осенне-зимний период.



Подробные сведения о производственных мощностях *Группы Газпром* в добыче углеводородов на территории России представлены в справочнике «Газпром в цифрах 2008–2012 гг.».

Распределение объемов добычи углеводородов Группы Газпром по регионам России



Добыча газа зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу*, составила в отчетном году 12,8 млрд м³ (в 2011 г. – 11,3 млрд м³). Увеличение показателя связано с введением в промышленную эксплуатацию первой очереди Самбургского НГКМ, лицензией на право пользования недрами которого владеет ОАО «Арктикгаз» – дочернее общество ООО «СеверЭнергия» (эффективная доля *Группы* – 25,5 %).

Капитальные вложения в добычу газа в 2012 г., включая эксплуатационное бурение и ГРП, составили 232,7 млрд руб.

В 2012 г. введены в эксплуатацию:

- 2 ДКС на Бованенковском и Медвеьем месторождениях мощностью 250 МВт и 24 МВт соответственно;
- 2 установки подготовки газа (производительностью 60,0 млрд м³ в год на Бованенковском НГКМ и 9,74 млрд м³ в год – на Заполярном НГКМ);
- 298 новых эксплуатационных газовых скважин, в том числе 151 эксплуатационная газовая скважина на Бованенковском месторождении.

Производительность Заполярного НГКМ – 130 млрд м³ в год, это самый высокий показатель в России.

Увеличены мощности ДКС на Комсомольском газовом промысле и на УКПГ-4 Ямбургского НГКМ на 32 МВт для каждой.

Выход Заполярного месторождения на проектную производительность

На Заполярном месторождении введена в эксплуатацию вторая установка комплексной подготовки газа валанжинских залежей (УКПГ-1В) мощностью 9,74 млрд м³ в год и 75 скважин, также увеличены мощности по добыче газа из сеноманской залежи, введены в эксплуатацию 12 скважин. В результате месторождение стало самым производительным в России – 130 млрд м³ в год.

Головная КС Заполярная мощностью 354 МВт – одна из самых мощных КС в России, на которой установлены современные газоперекачивающие агрегаты (ГПА) с центробежными нагнетателями на магнитном подвесе роторов. Механизмы имеют дистанционное управление и систему самодиагностики, что позволяет существенно сократить время, необходимое для планового обслуживания. Кроме того, ГПА обладают высокими экологическими характеристиками – минимизирован выброс оксидов азота и углерода.

Проходка в эксплуатационном бурении на газ составила 368 тыс. м.

Газпромом формируются новые центры газодобычи: Ямальский, Якутский, Иркутский, Сахалинский, Красноярский и Камчатский.

В рамках формирования центра газодобычи в Якутии принято решение о переходе к стадии проектирования обустройства Чаюдинского месторождения, магистрального газопровода «Сила Сибири» и перерабатывающих мощностей в Амурской области. Добычу якутского газа планируется начать в 2018 г.

Ресурсная база восточных месторождений позволяет организовать в регионе новый центр экспортных поставок, ориентированный на рынки стран АТР.

Ввод в разработку месторождений полуострова Ямал будет компенсировать в ближайшие 10 лет снижение объемов добычи в Надым-Пур-Тазовском регионе в связи с естественным истощением месторождений.

Промышленная добыча газа на Ямале

В 2012 г. введены в эксплуатацию самое крупное на полуострове Бованенковское месторождение и первая нитка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта протяженностью 1 265,7 км. В 2019–2021 гг. месторождение планируется вывести на проектную производительность – 115 млрд м³ в год.

Промышленное освоение месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий имеет принципиальное значение для обеспечения роста российской добычи газа.

Специально для Ямала разрабатывались высокоэффективные, безопасные, инновационные технологии. Для транспортировки газа Бованенковского месторождения были созданы отечественные, не имеющие аналогов в мире трубы большого диаметра, рассчитанные на рекордное для сухопутных газопроводов рабочее давление 120 атм.

В 2012 г. продолжалась реализация Комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на 2011–2015 гг. Основная цель программы – обеспечение надежной, безопасной и экономически эффективной работы газопромысловых объектов *Группы Газпром* для поддержания проектных уровней добычи газа. На реконструкцию объектов добычи газа в 2012 г. направлено 27,4 млрд руб. (с учетом НДС). Работы выполнялись на ряде НГКМ: Ямбургском, Уренгойском, Медвежьем, Юбилейном, Ямсовейском, Вынгапуровском, Западно-Таркосалинском, Комсомольском, Оренбургском, а также на Вынгаяхинском ГНМ, Астраханском ГКМ и месторождениях ООО «Газпром добыча Краснодар».

Проведенные мероприятия позволили предотвратить снижение объемов добычи газа в период пиковых нагрузок 2012–2013 гг. на 45,79 млн м³ в сутки. Среди проведенных мероприятий наибольший эффект имели: замена комплектов сменных проточных частей ДКС, реконструкция нагнетателей ДКС, реконструкция ГПА, замена фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб на скважинах, восстановление скважин путем бурения боковых стволов, установка комплектов систем контроля технологических параметров работы скважин и шлейфов.

Освоение ресурсов газа из нетрадиционных источников. По мере исчерпания ресурсов газа, добываемого из традиционных источников, во многих странах и регионах мира в последнее десятилетие наиболее активно осваиваются нетрадиционные и трудноизвлекаемые источники углеводородов.

В настоящее время большинство месторождений Западной Сибири вошло в завершающий этап разработки, что характеризуется высвобождением производственных мощностей. Учитывая наличие развитой инфраструктуры, рассматривается вопрос вовлечения в разработку газа плотных низкопроницаемых коллекторов (терригенных и карбонатных). По оценкам ООО «Газпром ВНИИГАЗ», суммарный ресурсный потенциал нетрадиционных источников газа в России значителен и превышает 600 трлн м³, большая часть (75 %) представлена ресурсами газа в гидратном состоянии, а также газом угленосных толщ, сланцев и низкопроницаемых коллекторов.

Территориально около 90 % российских нетрадиционных газовых ресурсов сосредоточено в Уральском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах (включая прилегающие акватории).

В настоящее время *Газпром* реализует инновационный проект добычи метана из угольных месторождений в Кузбассе, конечной целью которого является промышленная добыча метана угольных пластов.

Добыча газа осуществляется из семи разведочных скважин на Талдинском метаноугольном месторождении на этапе пробной эксплуатации. Добыто более 12 млн м³ метана. Извлекаемый газ используется для получения электрической энергии (примерно 93 %) и в качестве газомоторного топлива (7 %), реализуемого через АГНКС.

На Нарыкско-Осташкинской площади в 2012 г. продолжалась пробная эксплуатация 10 разведочных скважин.

В 2013–2015 гг. планируется приступить к опытно-промышленной разработке Талдинского метаноугольного месторождения, завершить разведочные работы на Нарыкско-Осташкинской площади, а также приступить к ГРП на высокоперспективных Чалтокском участке и Тутуянской (Распадской) площади.

Развитие инновационного проекта по добыче метана из угольных пластов в Кузбассе, начиная от создания научного полигона, проведения поисково-оценочных и геолого-разведочных работ до пробной добычи метана и подачи газа потребителю, позволило накопить уникальный опыт и заложить основы новой подотрасли газовой промышленности, которая имеет высокий потенциал развития и перспективную экономическую эффективность.

Развитие сотрудничества с зарубежными партнерами

7 апреля 2012 г. ОАО «Севернефтегазпром» совместно с E.ON Exploration and Production GmbH и Wintershall Holding GmbH начали успешное освоение туронской газовой залежи Южно-Русского НГКМ. Запасы туронской залежи оцениваются более чем в 300 млрд м³ природного газа, однако относятся к категории трудноизвлекаемых. Особенность заключается в аномально высоком пластовом давлении, низких пластовых температурах, неоднородности и изменчивости по литологическому составу, низкой проницаемости коллекторов. ОАО «Севернефтегазпром» планирует подготовить туронскую залежь к промышленной разработке не позднее 2025 г.

Начиная с 2011 г. ОАО «Газпром» реализует сделку по обмену активами с компанией Wintershall Holding GmbH. 14 ноября 2012 г. сторонами подписано базовое Соглашение по условиям обмена активами. В результате сделки Wintershall Holding GmbH получит 25 % + 1 акция в проекте по разработке участков 4А и 5А ачимовских отложений Уренгойского НГКМ. В то же время ОАО «Газпром» увеличит с 50 % до 100 % доли участия в компаниях по торговле и хранению газа в Европе – Wingas, WIEH, WIEE, а также получит 50 % долю в компании Wintershall Noordzee, которая осуществляет разведку и добычу нефти и газа в южной части Северного моря (Нидерланды, Великобритания, Дания).

Попутный нефтяной газ. Целью реализации инвестиционных проектов по использованию ПНГ на месторождениях *Группы Газпром* является достижение уровня его использования не менее 95 %. Уровень использования ПНГ в 2012 г. по *Группе Газпром* составляет около 70 %; по месторождениям газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» – 85 %, по *Группе Газпром нефть* – 65,7 %.

Ресурсы и добыча
ПНГ Группой Газпром
в России

	2010	2011	2012
Ресурс, млрд м ³	6,7	6,9	7,9
Реализация, млрд м ³	4,3	4,3	5,5
Расход на собственные нужды промысла, млрд м ³	0,4	0,3	0,4
Технологические потери при очистке, осушке и транспортировке, млрд м ³	0,13	0,08	0,08
Сожжено в факелах, млрд м ³	2,4	2,2	2,4
Использование, %	64 %	68 %	70 %
в т. ч. Группа Газпром нефть, %	55,3 %	58,8 %	65,7 %

Рост уровня использования ПНГ связан с реализацией *Газпром нефтью* проектов по утилизации ПНГ, основным из которых является Ноябрьский интегрированный проект. В конце 2012 г. завершена первая фаза этого проекта, реализуемого совместно с Группой Сибур Холдинг. Компании провели синхронное расширение мощностей по транспортировке и утилизации попутного газа.

— *Газпром нефтью* проложены новые газопроводы и проведена частичная реконструкция существующей системы сбора газа с месторождений Вынгапуровской группы. Всего за 2011–2012 гг. реконструировано и построено 111 км трубопроводов.

— Группой Сибур Холдинг расширены до 2,5 млрд м³ газа в год мощности действующих в регионе Вынгаяхинской КС и Вынгапуровского ГПЗ.

Развитие инфраструктуры обеих компаний позволит дополнительно направлять на переработку 1,1 млрд м³ ПНГ в год.

Также построены и введены в эксплуатацию:

— газопровод с Северо-Янггинского месторождения до Муравленковского ГПЗ, дополнительная утилизация ПНГ в 2012 г. – 29 млн м³ в год;

— газопровод с Шингинского месторождения на Лугинецкую КС, дополнительная утилизация ПНГ до 55 млн м³ в год.

В 2013 г. после запуска совместного с Группой Сибур Холдинг проекта по увеличению уровня утилизации ПНГ на Южно-Приобском месторождении *Газпром нефть* сможет значительно нарастить объем утилизации ПНГ, достигнув уровня более 80 % в среднем по компании.

Максимального уровня использования ПНГ по месторождениям газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» планируется достичь в 2013 г.

Нефть и газовый конденсат. Развитие нефтяного бизнеса является одной из стратегических задач *Газпрома*. Основу нефтедобычи в Группе *Газпром* составляет *Группа Газпром нефть*.

Группой Газпром в 2012 г. добыто газового конденсата 12,8 млн т (на 0,8 млн т выше уровня 2011 г.), нефти – 33,3 млн т (на 1,1 млн т выше уровня 2011 г.).

Цель инвестиционных проектов по использованию ПНГ на месторождениях Группы – достижение уровня его использования не менее 95 %.

Добыча жидких углеводородов Группой Газпром и зависимыми обществами на территории России, млн т



В отчетном году начата добыча нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации на Восточно-Мессояхском месторождении, получена первая нефть на Новопортовском месторождении. Продолжилось развитие добывающего сектора в Оренбургской области:

входящее в Группу ЗАО «Газпром нефть Оренбург» приступило к реализации второго пилотного проекта бурения в Восточной части Оренбургского НГКМ. Важной частью стратегии развития нефтяного бизнеса Группы Газпром является разработка Приразломного месторождения. Основной объект освоения нефтяного месторождения – морская стационарная ледостойкая платформа «Приразломная» установлена на месторождении в акватории Печорского моря. В 2012 г. завершены строительные-монтажные работы и значительный объем электромонтажных работ, проведен первый этап заводских испытаний устройств и оборудования. Выполнен групповой проект на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин. Начало бурения скважин запланировано на II кв. 2013 г.

Всего Группой в 2012 г. введены в эксплуатацию 726 новых нефтяных эксплуатационных скважин. Проходка в эксплуатационном бурении на нефть составила 2,5 млн м.

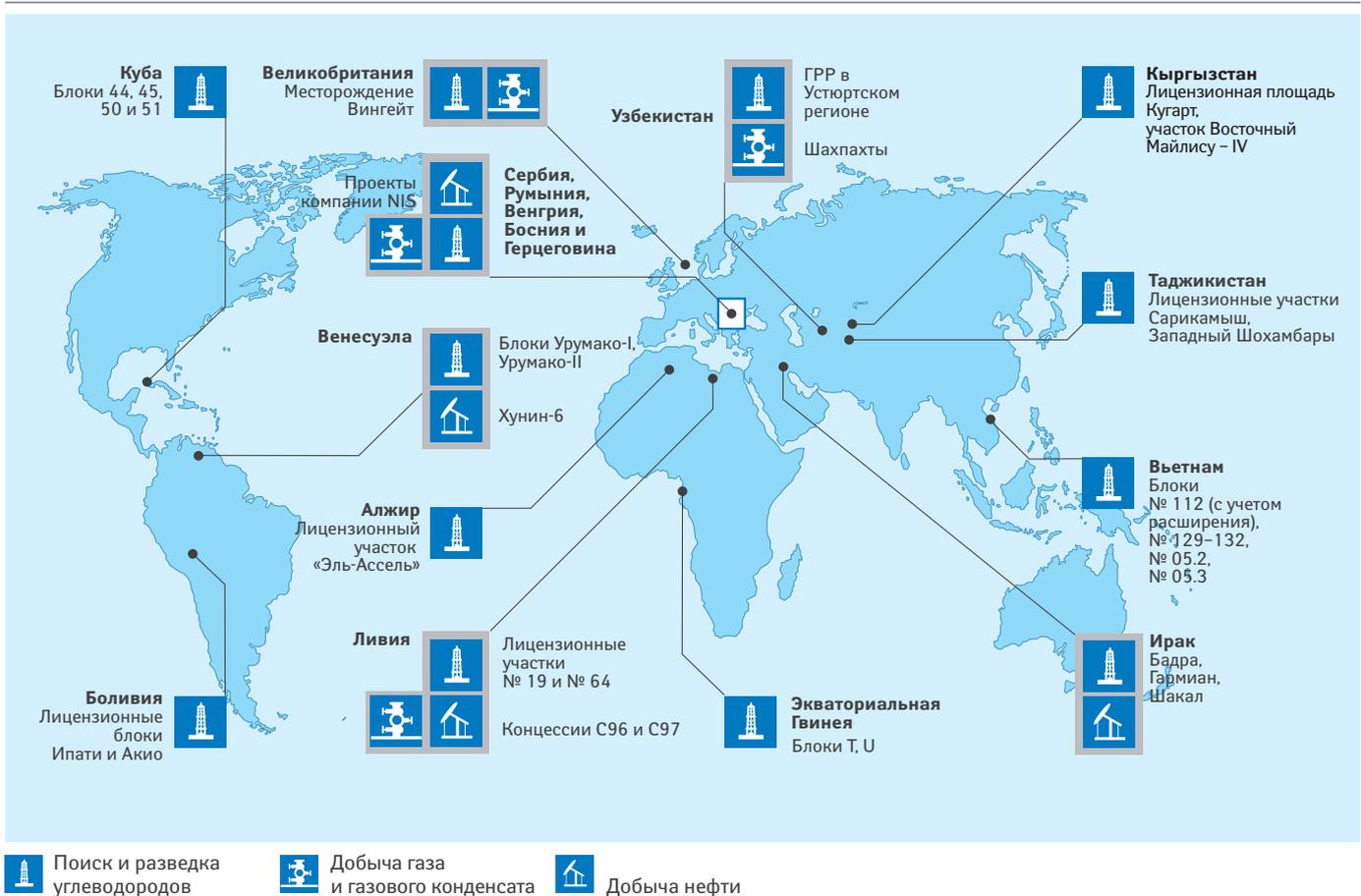
Капитальные вложения в добычу нефти и газового конденсата составили 85,2 млрд руб. (в 2011 г. – 72,4 млрд руб.).

Освоение углеводородов за рубежом

Геолого-разведочные работы

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

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



В 2012 г. объем финансирования ГРП в зарубежных проектах составил 8,9 млрд руб. (с учетом НДС).

ГРП на углеводороды на лицензионных участках
Группы Газпром на территории зарубежных стран

	2010	2011	2012
Разведочное бурение, тыс. м	21,8	21,8	24,0
Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед.	10	6	7
в т. ч. продуктивные, ед.	4	6	1
Сейсморазведка 2D, тыс. пог. км	11,4	1,3	0,7
Сейсморазведка 3D, тыс. км ²	2,6	0,7	0,4

В рамках реализации геолого-разведочных проектов на лицензионных участках *Группы* за рубежом в 2012 г. основной объем ГРП выполнен во Вьетнаме, Алжире, Таджикистане, сейсморазведочные работы – в Сербии, Венгрии. В связи с введением в феврале 2011 г. режима форс-мажора по проектам СРП на блоках № 19 и № 64 в Ливии хозяйственная деятельность на них носила ограниченный характер.

Также в отчетном году на территории зарубежных стран в рамках совместной деятельности, участником которой является *Группа Газпром нефть*, осуществлено поисково-разведочное бурение: в Ираке (Бадра) – 9,3 тыс. м, Венесуэле (Хунин-6) – 2,3 тыс. м, на Кубе – 4,7 тыс. м.

В августе 2012 г. *Газпром нефтью* завершен первый этап ГРП по двум СРП в Экваториальной Гвинее. Коммерческих запасов углеводородов не выявлено, действие соглашений прекращено.

На шельфе Кубы в результате бурения первой разведочной скважины Catoche-1 коммерческих запасов углеводородов также не обнаружено. Проект осуществляется *Группой Газпром нефть* совместно с малайзийской компанией-оператором Petronas.

В отчетном году сданы лицензии на две площади в Таджикистане – Саргазон и Ренган – в связи с выявлением высоких геологических и технико-экономических рисков их освоения.

Новые проекты на территории зарубежных стран

Вьетнам. В апреле 2012 г. подписано соглашение с Petrovietnam о вхождении в проект по совместному освоению блоков 05.2 и 05.3, расположенных на шельфе Вьетнама в акватории Южно-Китайского моря. Документ предусматривает получение *Газпром*ом 49 % доли в СРП.

Ирак. *Газпром нефть* вошла в новые проекты по разведке и разработке углеводородов на территории Ирака: подписано два СРП в отношении блоков «Гармиан» и «Шакал», расположенных на юге Курдистана. Ресурсный потенциал объектов по оценкам *Группы* превышает 500 млн т н. э.

Ливия. В декабре 2012 г. ОАО «Газпром нефть» направило итальянской компании ENI уведомление о намерении реализовать опционное право по приобретению 33,3 % в консорциуме компаний, разрабатывающих нефтяное месторождение Элефант в Ливии. В течение 2013 г., при условии получения согласия ливийских властей, *Газпром нефть* намерена стать полноправным участником проекта.

Газпром продолжает экспансию на международные нефтегазовые рынки для усиления своих позиций. В 2012 г. *Группа* стала участником новых проектов во Вьетнаме и Ираке, созданы основы для расширения присутствия в Ливии.

Добыча

На территории зарубежных стран *Группа Газпром* присутствует также и в проектах добычи углеводородов. Входящим в *Группу* сербским концерном NIS в 2012 г. добыто 1,2 млн т нефти и 0,6 млрд м³ газа. *Газпром* является участником совместных проектов в Ираке, Ливии, Венесуэле, Великобритании.

В проекте разработки месторождения Вингейт на шельфе Северного моря (блоки 44/24b и 44/19f) *Газпрому* принадлежит 20 %. В 2012 г. в доле, приходящейся на *Группу*, добыто 150 млн м³ газа и 900 т конденсата. В Курдистане (Ирак) добыто 4,6 тыс. т нефти.

В Ливии в рамках нефтяных концессий С96 и С97 зависимой компанией Wintershall AG (оператор) продолжалась разработка девяти месторождений. Доля *Группы Газпром* в добыче углеводородов в 2012 г. составила 2,1 млн т нефти и конденсата и 0,3 млрд м³ газа.

На блоке «Хунин-6», расположенном в бассейне реки Ориноко в Венесуэле, параллельно с доразведкой месторождения началась добыча нефти. Российские нефтяные компании участвуют в проекте через созданное ООО «Национальный нефтяной консорциум», в капитале которого 20 % принадлежит *Газпром нефти*.

Перспективы

Газ

Запасы газа традиционных месторождений углеводородного сырья позволяют обеспечить поставки газа на внутренний и внешний рынки на длительную перспективу (70 и более лет).

В этих условиях одной из основных производственных задач *Газпрома* является вовлечение в разработку уникальных и крупных месторождений полуострова Ямал, шельфа северных морей для поддержания и наращивания объемов добычи углеводородного сырья.

Приоритетные проекты на среднесрочную перспективу в России

- Пласты АУ и ПК Юбилейного месторождения в Надым-Пур-Тазовском регионе производительностью 1,7 млрд м³ в год.
- Ачимовские залежи Уренгойского месторождения. Добыча газа в 2020 г. ожидается в объеме до 30,0 млрд м³.
- Нижнемеловые залежи Песцового месторождения производительностью 2,0 млрд м³ в год. Планируются к вводу в период 2015–2016 гг.
- Сеноман-аптские залежи Бованенковского месторождения. Выход на проектную производительность 115 млрд м³ в год ожидается в 2019–2021 гг.

Необходимые уровни добычи газа планируется обеспечить за счет расширения обустройства действующих месторождений и ввода в разработку новых месторождений Надым-Пур-Тазовского региона, полуострова Ямал и Киринского месторождения (проект «Сахалин-3»).

Приоритетные проекты на долгосрочную перспективу в России

- Месторождения полуострова Ямал:
 - сеноман-аптские залежи Харасавэйского месторождения проектной производительностью 32,0 млрд м³ в год;
 - неоком-юрские залежи Бованенковского и Харасавэйского месторождений производительностью 25,0 и 12,0 млрд м³ в год соответственно;
 - Крузенштернское месторождение производительностью 33,0 млрд м³ в год.
- Месторождения Обской и Тазовской губ (в первую очередь месторождения Северо-Каменномыское и Каменномыское-море производительностью 15,3 и 15,1 млрд м³ в год соответственно).
- Шельф Баренцева моря (Штокмановское месторождение: проектом его разработки предусмотрена добыча газа в объеме 71 млрд м³ в год, который может быть потенциально увеличен до 95 млрд м³ в год).
- Шельф Охотского моря (в первую очередь Южно-Киринское и Мынгинское месторождения суммарной производительностью 14,7 млрд м³ в год).
- Чаяндинское месторождение производительностью 25,0 млрд м³ в год.
- Ковыктинское месторождение производительностью 35,3 млрд м³ в год.

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

Для решения масштабных государственных задач по освоению ресурсов полуострова Ямал, созданию новых центров добычи и транспортировки газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, разработке шельфовых месторождений, расширению присутствия на мировых рынках углеводородов, в том числе в части высокотехнологичных операций со сжиженным природным газом, по газификации регионов России, необходимы значительные инвестиционные вложения и специальные налоговые условия для экономически эффективной разработки месторождений углеводородов и получения обоснованной нормы доходности от использования капитала *Компании*. В этой связи особую значимость приобретает оказание мер государственной поддержки при реализации таких проектов в части формирования подходов к налогообложению. ОАО «Газпром» подготовлены предложения в Правительство России по мерам государственной поддержки организациям, осуществляющим

инвестиционную деятельность и реализацию проектов развития газовой промышленности Дальнего Востока и Восточной Сибири.

Предложения
ОАО «Газпром»
по мерам налогового
стимулирования
развития газовой
промышленности
Дальнего Востока
и Восточной Сибири

- Установление пониженной ставки вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат и нефть для организаций, добывающих углеводородное сырье на месторождениях Дальнего Востока и Восточной Сибири;
- освобождение организаций, добывающих углеводородное сырье на дальневосточном континентальном шельфе Российской Федерации, от вывозной таможенной пошлины на добытые таким образом углеводороды;
- освобождение от ввозной таможенной пошлины и НДС при ввозе технологического оборудования и освобождение от налога на имущество организаций;
- установление нулевой ставки по НДС на газ горючий природный и газовый конденсат, добываемые на месторождениях углеводородного сырья Дальнего Востока и Восточной Сибири, на 25-35 лет, а для дальневосточного континентального шельфа Российской Федерации – на весь срок разработки месторождений;
- установление льготы по налогу на имущество организаций (вплоть до 0 %) в отношении имущества, используемого для реализации Восточной газовой программы, включая магистральные трубопроводы, линии энергопередачи, сооружения, являющиеся их неотъемлемой технологической частью, а также объекты газоперерабатывающих, газохимических производств, производства гелия и СПГ;
- освобождение от уплаты транспортного налога морских стационарных и плавучих платформ, буровых судов, морских передвижных буровых установок;
- освобождение на 10 лет от налога на прибыль организаций в части ставки, зачисляемой в федеральный бюджет, новых производственных проектов на территории Дальнего Востока и Восточной Сибири с объемом инвестиций не менее 150 млн руб. в течение 3 лет, более 500 млн руб. – в течение 5 лет;
- установление льготы по налогу на прибыль организаций, зачисляемому в бюджеты субъектов Российской Федерации, в виде пониженной ставки вплоть до 0 % на первые 5 лет и до 10 % – на следующие 5 лет для организаций, инвестирующих в новые производственные проекты на территории Дальнего Востока и Восточной Сибири не менее 150 млн руб. в течение 3 лет, более 500 млн руб. – в течение 5 лет; до 13,5 % – на последующие годы до полной окупаемости инвестированных средств.

В целях повышения экономической привлекательности проектов по добыче углеводородного сырья на полуострове Ямал, *Компанией* предлагается установить дифференциацию ставок налога на добычу полезных ископаемых в отношении углеводородного сырья, добываемого на месторождениях полуострова Ямал, в зависимости от экономико-географических факторов, учитывающих природно-климатические условия, степень развитости производственной инфраструктуры, степень выработанности запасов, многокомпонентность состава и глубину залегания продуктивных пластов.

Участие в зарубежных проектах нацелено на расширение ресурсной базы *Газпрома* за пределами России для закрепления позиций на международных нефтегазовых рынках.

Нефть

В России значительный потенциал добычи углеводородов заключен в освоении и разработке месторождений севера ЯНАО (Новопортовское НГКМ, месторождения дочерних обществ ООО «СеверЭнергия», проект «Мессояха»), акватории Печорского моря (Приразломное и Долгинское нефтяные месторождения) и Оренбургской области (Восточная часть Оренбургского НГКМ и новые участки).

Кроме того, ожидается существенный вклад в обеспечение запланированных уровней добычи месторождений Восточной Сибири – Куюмбинского и Чонского проектов.

Приоритетные
проекты
на среднесрочную
перспективу
в России

- Продуктивные горизонты неокома и тюменской свиты Новопортовского месторождения, ввод в разработку которых планируется в 2016 г. с достижением максимума добычи нефти на уровне 13 млн т в 2019 г.
- Продуктивные горизонты пермо-карбоневой залежи Долгинского месторождения, разведка которых будет продолжена в 2013–2014 гг., промышленная разработка начнется в 2020 г. с достижением максимума добычи нефти (4,8 млн т) в 2027 г.
- Продуктивные пласты пермо-карбоневой залежи Приразломного месторождения, эксплуатационное бурение на которой запланировано на 2013 г. с выходом на пиковую добычу нефти в 6,6 млн т к 2018 г.

К стратегическим направлениям развития на долгосрочную перспективу относятся: закрепление на шельфе арктических морей, освоение участков нераспределенного фонда недр полуостровов Гыдан и Ямал, вовлечение в разработку нетрадиционных запасов Западной Сибири, а также расширение портфеля зарубежных проектов.

Приоритетные проекты на среднесрочную перспективу за рубежом

- Продуктивные горизонты нижнего миоцена и олигоцена блока «Хуни-6» в Венесуэле, ввод в разработку которых планируется в 2018 г. с достижением максимума добычи на уровне 450 тыс. барр. в сутки до 2034 г.
- Отложения формаций Мишриф-Румайла-Мауддуд (сеноман и турон верхнего мела) на месторождении Бадра в Ираке с вводом в разработку в 2018 г. и достижением уровня добычи 210 тыс. барр. в сутки в 2019 г.
- Продуктивные пласты формации Джереби (олигоцен), эоцена и мела на блоках «Шакал» и «Гармиан» в Курдистане (Ирак) с началом добычи в 2014 г. и достижением максимума годовой добычи на уровне 0,91 млн т в 2019 г.
- Продуктивные пласты формации Джереби (олигоцен), эоцена и мела на блоке «Халабджа» в Курдистане (Ирак) с началом добычи в 2016 г. и достижением максимума годовой добычи на уровне 3,5 млн т в 2019 г.
- Продуктивные горизонты бадена, нижнего понта и паннона в Паннонском осадочном бассейне на территории Сербии, Боснии, Венгрии, Румынии и Хорватии.

Задачей на долгосрочную перспективу является выход и закрепление в следующих регионах мира: Ближний Восток, Балканы, Западная и Северная Африка, Латинская Америка.

Транспортировка, хранение и газораспределение

Транспортировка газа на территории России

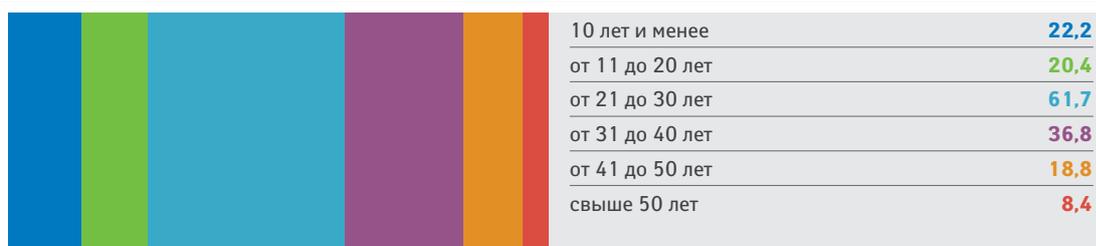
Основная задача Группы в области транспортировки – обеспечение надежности и безопасности поставок газа потребителям.

Система магистральных газопроводов Группы обеспечивает высокую надежность и бесперебойность поставок газа потребителям за счет конструктивной надежности, заложенной при проектировании, использования многониточных участков трубопроводов большого диаметра (1 420, 1 220 и 1 020 мм), эксплуатируемых в едином технологическом режиме, наличия межсистемных перемычек, резервных мощностей ГПА, своевременного проведения работ по реконструкции и капитальному ремонту, а также использования подземных хранилищ.

Протяженность магистральных газопроводов и отводов, находящихся в собственности ОАО «Газпром» и его газотранспортных дочерних обществ на территории России, по состоянию на конец 2012 г. составила 168,3 тыс. км. Объекты ГТС включают 222 КС, на которых установлено 3 738 ГПА общей мощностью 43,87 тыс. МВт. Кроме того, поступление газа в ГТС обеспечивают газопроводы газодобывающих, перерабатывающих дочерних обществ и ООО «Газпром ПХГ» протяженностью 4,1 тыс. км.

168,3 тыс. км составила в 2012 г. протяженность ГТС Газпрома, являющейся крупнейшей в мире.

Распределение протяженности магистральных газопроводов на территории России по срокам эксплуатации по состоянию на 31.12.2012 г., тыс. км



В ГТС Газпрома на территории России в 2012 г. поступило 666,2 млрд м³ газа, что на 2,5 % ниже уровня 2011 г. и связано с разнонаправленным влиянием двух факторов: снижением объема реализации газа Группы Газпром на внутреннем рынке при одновременном увеличении поступления газа в систему от обществ, не входящих в Группу.



Подробные сведения об основных технических характеристиках объектов транспорта газа ОАО «Газпром» и его газотранспортных дочерних обществ на территории России представлены в справочнике «Газпром в цифрах 2008–2012 гг.».

Поступление газа, транспортированного по ГТС Газпрома на территории России, млрд м³

	2010	2011	2012
Поступление в систему	614,1	630,9	615,2
в т. ч.: центральноазиатский газ	35,3	31,8	31,7
азербайджанский газ	0,8	1,5	1,6
Отбор газа из ПХГ России	40,8	47,1	44,3
Сокращение запаса газа в ГТС	6,3	5,2	6,7
Всего	661,2	683,2	666,2

Распределение газа, транспортированного по ГТС Газпрома на территории России, млрд м³

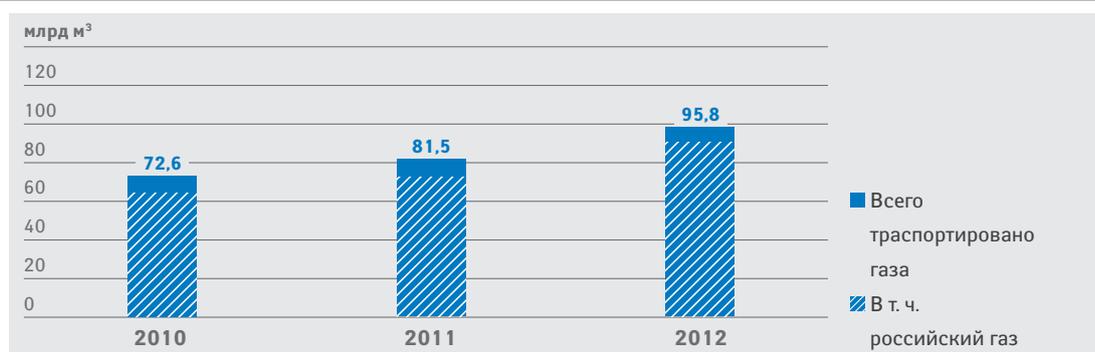
	2010	2011	2012
Поставка внутри России	354,9	365,6	362,3
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1	0,04
Поставка за пределы России	209,3	217,7	209,3
в т. ч.: центральноазиатский газ	35,2	31,8	31,6
азербайджанский газ	0,8	1,5	1,6
Закачка газа в ПХГ России	47,7	48,2	44,1
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	43,6	45,8	40,9
Увеличение запаса газа в ГТС	5,7	5,9	9,6
Всего	661,2	683,2	666,2

ОАО «Газпром», являясь владельцем ГТС, предоставляет доступ к своим трубопроводам независимым компаниям, если у него имеются свободные мощности, а компании имеют лицензию на добычу газа и договор с покупателем их газа. Кроме того, добываемый ими газ должен соответствовать техническим стандартам. В 2012 г. услуги по транспортировке газа по ГТС Газпрома на территории Российской Федерации оказаны 25 компаниям, не входящим в Группу.



Краткий обзор российского рынка газа приведен в разделе «Маркетинг».

Оказание услуг по транспортировке газа по ГТС Газпрома на территории Российской Федерации компаниям, не входящим в Группу Газпром



Для повышения надежности газоснабжения, технической и экологической безопасности и эффективности транспортировки газа Газпром ежегодно выполняет капитальный ремонт и планово-профилактические работы на объектах ГТС.

Диагностическое обследование и капитальный ремонт объектов транспорта газа в России

	2010	2011	2012
Диагностическое обследование магистральных газопроводов			
Внутритрубная дефектоскопия, тыс. км	21,9	21,7	22,2
Диагностика коррозионного состояния, тыс. км	28,1	26,1	23,0
Капитальный ремонт			
Магистральные газопроводы, км	2 427,3	2 436,6	2 487,2
в т. ч. ремонт изоляционных покрытий магистральных газопроводов	1 819,5	1 805,8	1 840,3
ГРС, ед.	242	273	327

В 2012 г. на магистральных газопроводах произошло 16 технических отказов, что составило 0,091 отказа на 1 000 км.

Транспортировка газа на территории зарубежных стран

Основным зарубежным активом *Группы* в области транспортировки газа является ОАО «Белтрансгаз». Общая протяженность газопроводов, эксплуатируемых компанией «Белтрансгаз», составляет 8,1 тыс. км, из которых около половины имеет возраст менее 20 лет. Также компания по состоянию на 31 декабря 2012 г. эксплуатировала 10 линейных КС и 227 газораспределительных станций (ГРС).

ОАО «Белтрансгаз» осуществляет поставку природного газа потребителям Республики Беларусь, а также его транзит в страны Европы и Калининградскую область. В 2012 г. в ГТС, эксплуатируемую ОАО «Белтрансгаз», поступило 64,5 млрд м³ газа, в том числе 44,3 млрд м³ газа – объем транзита через территорию Беларуси.

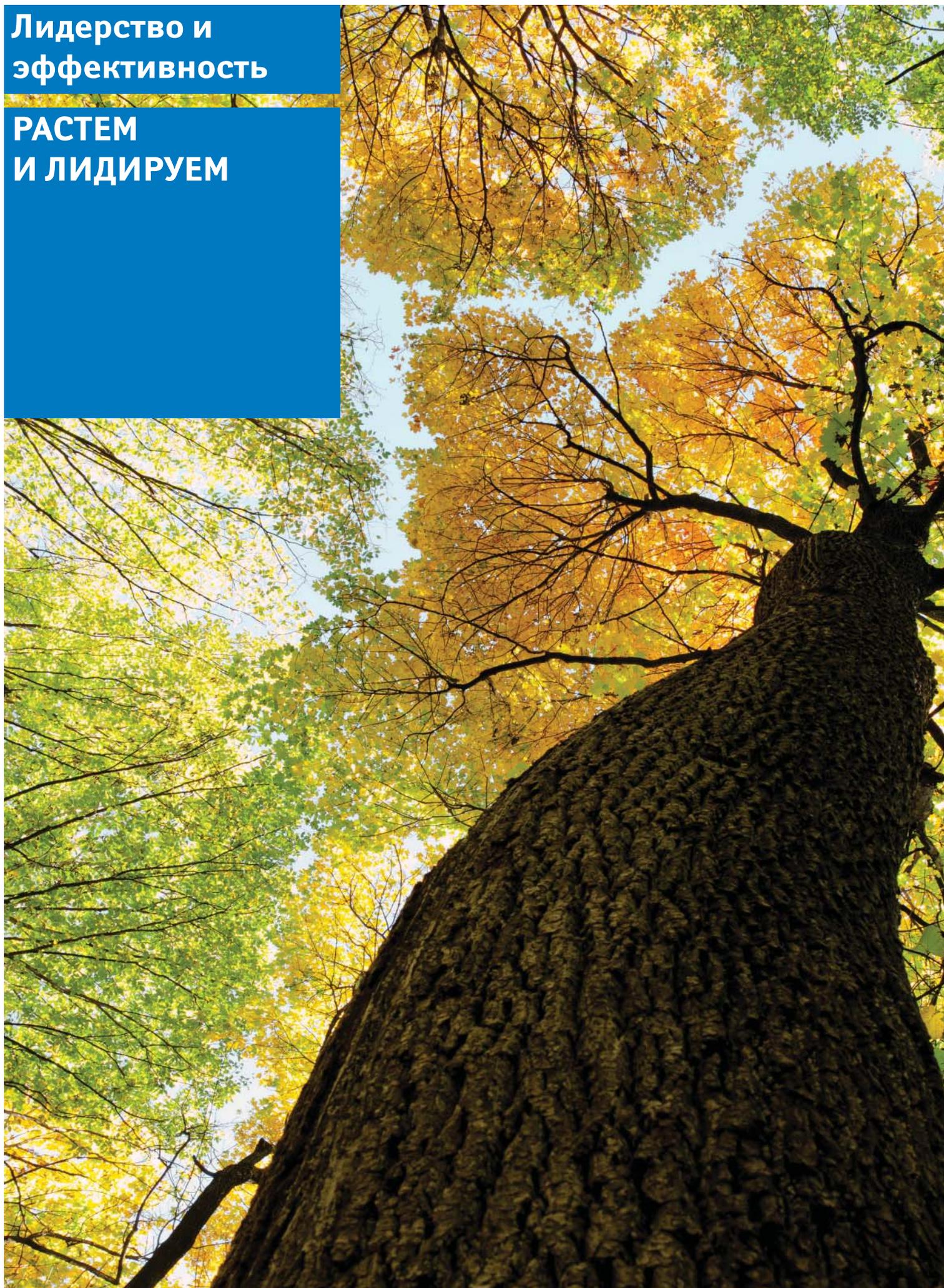
Также *Газпром* владеет ГТС на территории Республики Армения, в составе которой магистральные газопроводы протяженностью 1,9 тыс. км и 76 ГРС. Основной целью создания ЗАО «АрмРосгазпром» являлось обеспечение поставок и реализации природного газа на внутреннем рынке Армении, транзита природного газа через территорию Армении в третьи страны, а также реализация программ по проектированию, финансированию, строительству и эксплуатации вновь создаваемых транзитных газопроводов.

Для обеспечения надежности и безопасности транспортировки газа на территории Беларуси и Армении в 2012 г. выполнялись работы по ремонту и диагностике газопроводов. На территории Беларуси была проведена внутритрубная дефектоскопия 531,5 км газопроводов, в т. ч. 107 км газопровода Ямал – Европа, диагностика 11 труднодоступных участков магистральных газопроводов методом акустической эмиссии. В Армении произведена диагностика коррозионного состояния трубопроводов протяженностью 86 км.

На территории зарубежных стран деятельность по транспортировке газа осуществляют зависимые компании *Группы*, которые обеспечивают транзит газа *Газпрома*.

**Лидерство и
эффективность**

**РАСТЕМ
И ЛИДИРУЕМ**





Лидируем по запасам

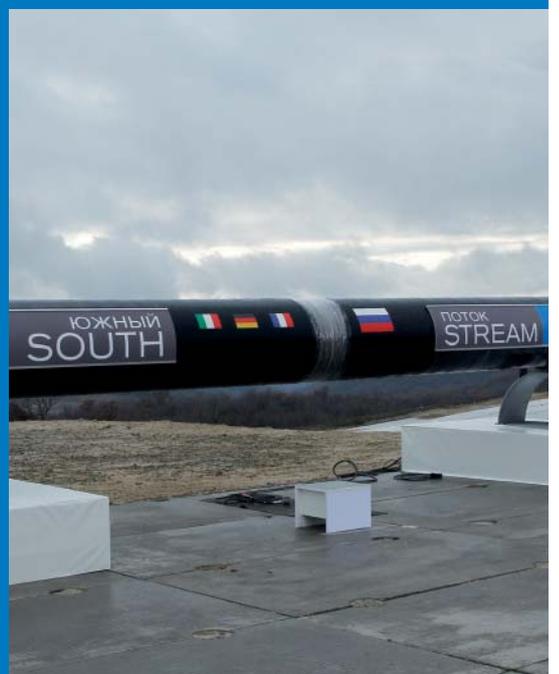
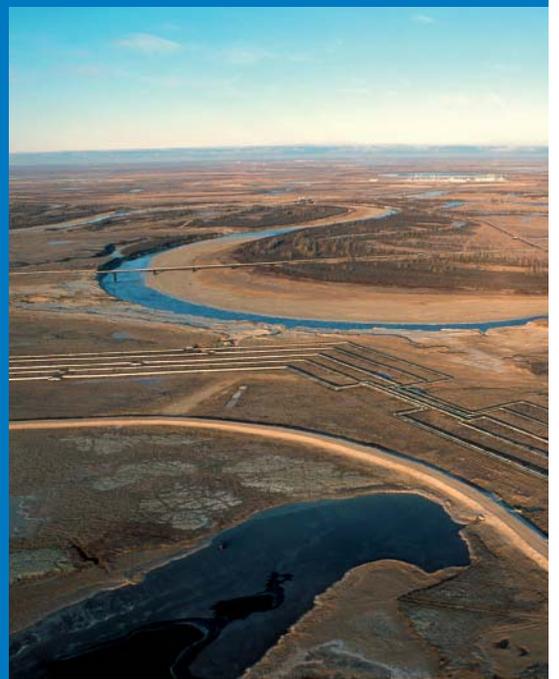
Начата промышленная добыча газа на Ямале – будущем флагмане газодобычи, призванном обеспечить лидерство *Газпрома* на ближайшие десятилетия.

Лидируем по транспортировке

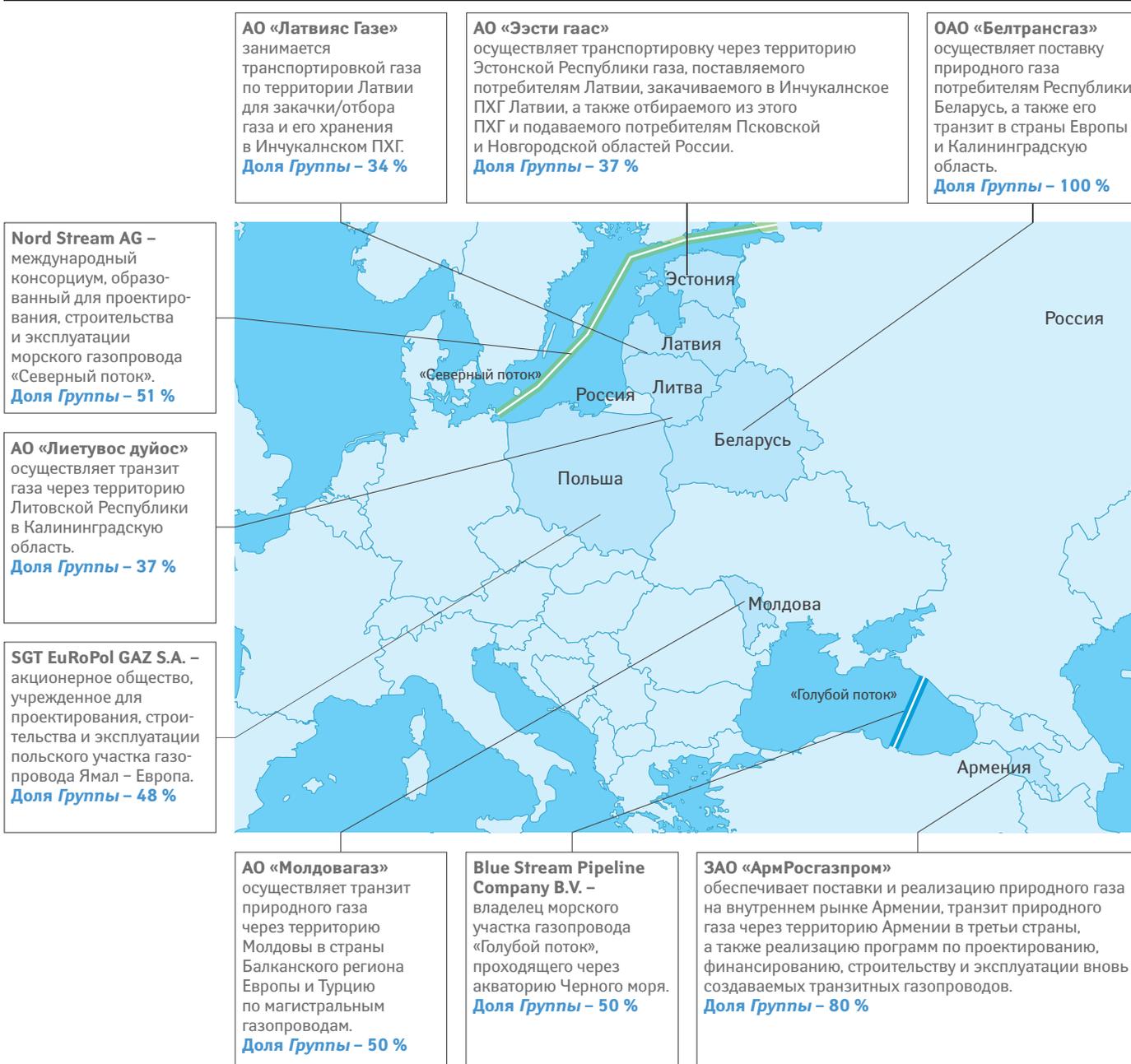
Газпром обладает крупнейшей в мире газотранспортной системой протяженностью более 160 тыс. км.

Лидируем по экспорту

В ближайшее время *Газпром* приступит к ускоренному строительству газопровода «Южный поток», что позволит укрепить лидерские позиции на рынках Европы.



Дочерние и зависимые компании Группы, осуществляющие транспортировку газа на территории зарубежных стран



ОАО «Газпром» принимает участие в управлении указанными компаниями через представительство в советах директоров, наблюдательных советах, комитетах акционеров, правлениях.

С деятельностью зависимой компании Nord Stream AG связана реализация проекта «Северный поток». Суммарный объем транспортировки в 2012 г. составил около 11,8 млрд м³ газа.

Развитие газотранспортной системы

Для поставок газа на внутренний рынок и выполнения контрактных экспортных обязательств ОАО «Газпром» осуществляет реализацию газотранспортных проектов. Капитальные вложения Группы в транспортировку газа в 2012 г. составили 563,8 млрд руб.

Основной объем капитальных вложений был направлен на реализацию проектов строительства системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта (завершено строительство линейной части первой нитки газопровода с двумя КС общей мощностью 224 МВт) и Ухта – Торжок, а также магистрального газопровода Грязовец – Выборг (завершено строительство линейной части второй нитки и четырех КС общей мощностью 345 МВт).

В октябре 2012 г. по газопроводу Бованенково – Ухта начата подача газа Бованенковского месторождения.

Кроме того, завершено строительство газопроводов СРТО – Торжок (закончено строительство последних трех КС общей мощностью 240 МВт) и Починки – Грязовец (введена в эксплуатацию КС Вязниковская мощностью 64 МВт, что обеспечит расчетные режимы транспортировки газа до 2020 г.).

Всего в 2012 г. в рамках реализации газотранспортных проектов введены 3,2 тыс. км магистральных газопроводов и отводов и девять КС на газопроводах общей мощностью 1 249 МВт.

Планы по развитию газотранспортных мощностей в 2013 г.

Завершение строительства газопровода Грязовец – Выборг. Запланирован ввод четырех КС мощностью 208 МВт.

Наращивание производительности первой нитки системы газопроводов Бованенково – Ухта. Предусмотрен ввод шести КС мощностью 756 МВт.

Ввод в эксплуатацию газопровода от берегового технологического комплекса Кириного ГKM до головной КС Сахалин. Проект реализуется в целях подключения месторождений проекта «Сахалин-3» к газопроводу Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Протяженность газопровода составит 140 км.

В конце 2012 г. Газпромом начато расширение и реконструкция ЕСГ для обеспечения подачи газа в морской участок газопровода «Южный поток». С декабря 2015 г. планируется поэтапный ввод в эксплуатацию газотранспортных мощностей для транспортировки газа в объеме до 63 млрд м³ в год. Проект предусматривает строительство 2 506 км линейной части и 10 КС суммарной мощностью 1 516 МВт.

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

Разрабатываются мероприятия по развитию магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Ведутся проектно-изыскательские работы по проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» для транспортировки газа Якутского и Иркутского центров газодобычи».

На территории зарубежных стран реализуются газотранспортные проекты «Южный поток» и «Северный поток», рассматриваются возможности участия в проектах строительства газопроводов в страны АТР.

Ход реализации газотранспортных проектов «Северный поток» и «Южный поток»

«Южный поток»

Морской участок. В ноябре 2012 г. с целью исключения рисков дополнительной налоговой нагрузки для миноритарных акционеров компании South Stream Transport AG партнерами (ОАО «Газпром», ENI, EDF и Wintershall Holding) было реализовано совместное решение о смене юрисдикции компании со Швейцарии на Нидерланды и учреждена новая совместная проектная компания South Stream Transport B.V. 14 ноября 2012 г. в соответствии с Соглашением акционеров South Stream Transport B.V. и целевым графиком реализации проекта было принято окончательное инвестиционное решение. 7 декабря 2012 г. проведены торжественные мероприятия по сварке первого стыка газопровода «Южный поток».

Участок газопровода на территории европейских стран. В 2012 г. приняты положительные окончательные инвестиционные решения с Болгарией, Сербией, Венгрией и Словенией. В сентябре Газпром и словенский партнер по проекту Plinovodi d.o.o. учредили совместную проектную компанию South Stream Slovenia LLC для реализации проекта на территории Словении.

«Северный поток»

В апреле 2012 г. была досрочно завершена укладка второй нитки газопровода.

В конце августа 2012 г. осуществлена сварка «золотого» стыка, который соединил российский береговой участок с морским участком второй нитки газопровода «Северный поток».

В период с мая по июнь 2012 г. успешно проведены тестовые испытания первой нитки.

8 октября 2012 г. состоялись торжественные мероприятия на КС Портовая, посвященные вводу в эксплуатацию второй нитки газопровода «Северный поток».

Наряду со строительством новых газотранспортных мощностей *Газпром* проводит реконструкцию и техническое перевооружение объектов транспорта газа. На территории России реализуется Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на 2011–2015 гг., направленная на достижение следующих целей:

- обеспечение планируемых объемов транспортировки газа;
- обеспечение надежности транспортировки и поставок газа потребителям всех уровней;
- обеспечение промышленной и экологической безопасности газотранспортных объектов;
- повышение экономической эффективности транспортировки газа, включая ресурсо- и энергосбережение.

В 2012 г. объем средств, направленных на реконструкцию и техническое перевооружение объектов транспорта газа на территории России, составил 23,6 млрд руб.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов транспорта газа на территории России

	2011	2012
Реконструкция		
Магистральные газопроводы, км	131,0	131,8
ГРС, ед.	2	2
Замена и модернизация ГПА, ед.	14	15
<small>Примечание. Приведены данные о реконструкции и техническом перевооружении объектов транспорта газа в рамках Комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на 2011–2015 гг.</small>		

Подземное хранение газа

Развитие системы подземного хранения газа – одна из стратегических задач

Газпрома. Подземные хранилища газа позволяют:

- регулировать сезонные неравномерности потребления газа;
- снижать пиковые нагрузки;
- поддерживать гибкость и надежность поставок газа.

Надежность газоснабжения потребителей России и экспортных поставок гарантируется разветвленной сетью подземных хранилищ газа (ПХГ), расположенных в основных районах потребления и являющихся неотъемлемой частью ЕСГ. Сеть ПХГ обеспечивает в отопительный период свыше 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина может достигать 30 %. В сезоне отбора 2012/2013 гг., в пиковый период отбора газа из российских ПХГ, эта величина достигла 38,3 % от потребления газа на территории России.

На территории России *Группа Газпром* эксплуатирует 21 ПХГ в 25 объектах хранения: 17 объектов создано в истощенных газовых месторождениях и 8 – в водоносных структурах. На 31 декабря 2012 г. суммарная активная емкость по обустройству ПХГ достигла 68,16 млрд м³. На ПХГ эксплуатируется 18 КС, состоящих из 37 компрессорных цехов, 242 ГПА суммарной мощностью 838,31 МВт, а также 2 621 эксплуатационная скважина.

В 2012 г. из российских ПХГ отобрано 44,3 млрд м³ газа, закачано 44,1 млрд м³ газа, в том числе 100 млн м³ буферного газа (Невское ПХГ). Максимальная суточная производительность зафиксирована 20 декабря 2012 г. – 670,7 млн м³ в сутки. Потенциал по суточной производительности увеличился в сравнении с 2011 г. на 23,4 млн м³.

В декабре 2012 г. Газпром достиг рекордной для России производительности ПХГ – 670,7 млн м³ в сутки.

К сезону отбора 2012/2013 гг. объем оперативного резерва газа в ПХГ России увеличился на 1,03 млрд м³ по сравнению с предыдущим сезоном и составил 66,28 млрд м³.

Прогнозируемый рост спроса на газ диктует необходимость дальнейшего развития ПХГ. В 2012 г. проводились работы по расширению действующих и строительству новых ПХГ. Работы по увеличению мощностей в хранении газа на территории России в 2012 г. выполнялись на Канчуринско-Мусинском комплексе подземного хранения газа (прирост активной емкости составил 0,3 млрд м³), а также на ПХГ: Совхозном (прирост активной емкости – 0,7 млрд м³), Северо-Ставропольском (прирост активной емкости – 0,196 млрд м³, подключены 6 эксплуатационных скважин), Краснодарском (прирост активной емкости – 0,25 млрд м³), Песчано-Уметском (подключены 2 эксплуатационные скважины). Продолжается строительство новых ПХГ: Беднодемьяновского в водоносном горизонте и Волгоградского в отложениях каменной соли, – ведется поиск новых перспективных площадей для создания ПХГ.

В 2012 г. капитальные вложения Группы Газпром в подземное хранение газа составили 18,2 млрд руб. (в 2011 г. – 20,0 млрд руб.)

К сезону отбора 2013/2014 гг. Газпром планирует увеличить оперативный резерв газа с 66,28 до 69,01 млрд м³, максимальную суточную производительность довести до 727,8 млн м³, увеличив на 57,1 млн м³. Основные ПХГ, задействованные в этой программе: Совхозное, Степновское, Невское, Калининградское, Канчуринское, Касимовское, Мусинское, Северо-Ставропольское. На 2013 г. запланирован прирост активной емкости ПХГ на 2,75 млрд м³ с подключением 42 скважин, предусмотрены капитальные вложения – 35,18 млрд руб.

Задачи в области долгосрочного развития системы подземного хранения газа в Российской Федерации определены Генеральной схемой развития газовой отрасли на период до 2030 г. и направлены на увеличение суточной производительности ПХГ по отбору и объемам оперативного резерва газа в них. Техническое перевооружение, реконструкция и расширение действующих объектов хранения, а также обустройство новых ПХГ – одна из стратегических задач Газпрома. Так, к сезону отбора 2015/2016 гг. планируется увеличение максимальной суточной производительности до 819,6 млн м³.

Повышая надежность экспортных поставок газа, Газпром использует мощности ПХГ на территории зарубежных стран.

В странах Европы Группа имеет доступ к активной емкости ПХГ Австрии (Хайдах), Великобритании (Хамбли Гроув), Германии (Реден, Катарина, ПХГ компаний VNG и Vitof), Сербии (Банатский Двор). Всего за шесть лет, предшествовавших отчетному году, мощности Газпрома по хранению газа в Европе возросли более чем в три раза – с 1,4 до 4,5 млрд м³, суточная производительность также увеличилась – с 18,2 до 53,3 млн м³. В отчетном году в ПХГ Европы закачано 5,4 млрд м³ газа, суммарный отбор газа составил 1,6 млрд м³.

Объекты подземного хранения газа используются Газпромом также и на территории стран бывшего Советского Союза (БСС).

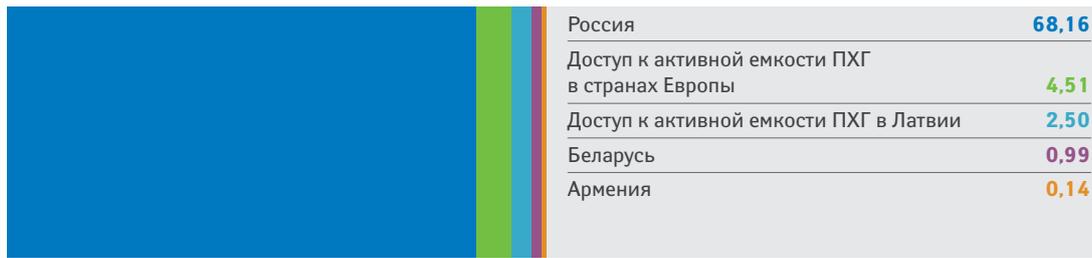
– В Латвии Газпром использует мощности Инчукалнского ПХГ.

– На территории Республики Беларусь Газпром владеет тремя объектами хранения газа – Прибугское, Осиповичское и Мозырское ПХГ – суммарной активной емкостью по обустройству 993 млн м³, максимальной суточной производительностью 18,0 млн м³. В 2012 г. здесь эксплуатировались 3 КС, состоящие из 4 компрессорных цехов, 13 ГПА суммарной мощностью 16,1 МВт, эксплуатационный фонд скважин составляет 105 единиц.

– На территории Армении Газпром владеет Абовянской станцией подземного хранения газа активной емкостью 135 млн м³, максимальной суточной производительностью 9,2 млн м³, состоящей из компрессорного цеха, 9 ГПА суммарной мощностью 9,9 МВт, 19 эксплуатационных скважин.

Всего в ПХГ на территории стран БСС в 2012 г. Группой закачано 2,7 млрд м³, отобрано 2,5 млрд м³ газа.

Активная емкость по обустройству ПХГ, используемых Группой, по состоянию на 31.12.2012 г., млрд м³



В 2012 г. введена в эксплуатацию вторая каверна на ПХГ Катарина, активный объем доведен до 115 млн м³. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному газопроводу ЯГАЛ, соединяющему газопровод Ямал – Европа с газопроводной сетью Германии. Активный объем ПХГ составит 629 млн м³ с мощностью отбора 13 млн м³ в сутки, что позволит ПХГ Катарина снижать пиковые нагрузки. Рассматривается возможность увеличения суточной производительности хранилища до 26 млн м³. Планируется вывод ПХГ на проектную мощность к 2025 г.

Продолжались работы на ПХГ Хайдах в Австрии и ПХГ Банатский Двор в Сербии.

Газпром участвует в перспективных проектах подземного хранения газа на территории зарубежных стран.

– Нидерланды. Создание ПХГ Бергермеер, начало коммерческой эксплуатации которого запланировано на 2014 г. *Газпромом* в ПХГ закачан буферный газ взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд м³ активного объема и 26,4 млн м³ суточной производительности по отбору.

– Чехия. Техничко-экономический анализ проектов ПХГ на территории Чешской Республики. Проект ПХГ на базе истощенного месторождения Дамборжице с активным объемом газа 456 млн м³ при суточной производительности 7,6 млн м³.

– Турция. Проект Тарсус предусматривает размыв 12 соляных каверн, создание ПХГ с активным объемом до 900 млн м³ и суточной производительностью 10–15 млн м³.

Также *Газпром* проводит технико-экономическую оценку возможности участия в совместных проектах ПХГ в Великобритании (Солфлитби), Франции, Германии.

Группа планирует наращивать собственные мощности по хранению газа в Европе и довести их до уровня более 5 млрд м³ активного газа к 2015 г.

Газораспределение и газификация

***Газпром* – лидер в сфере распределения газа в России. Дочерние и зависимые газораспределительные организации Группы Газпром обеспечивают транспортировку газа по распределительным газопроводам, их надежную и бесперебойную эксплуатацию.**

Занимая лидирующее положение в газовом хозяйстве Российской Федерации, *Газпром* обеспечивает надежную и бесперебойную эксплуатацию газораспределительных систем. Проводит единую техническую политику, осуществляет контроль за соблюдением требований промышленной безопасности. Принципы работы *Газпрома* в регионах России определены Концепцией региональной политики.

Газораспределением в Группе *Газпром* занимаются: компания холдингового типа ОАО «Газпром газораспределение», включающая 7 филиалов, 155 дочерних и 20 зависимых газораспределительных организаций (ГРО), а также ООО «Газпром трансгаз Казань», осуществляющее эксплуатацию магистральных газопроводов и газораспределительных систем на территории Республики Татарстан.

В собственности и обслуживании дочерних и зависимых ГРО Группы *Газпром* по состоянию на 31 декабря 2012 г. находилось 654,4 тыс. км распределительных газопроводов, обеспечивающих транспортировку 239,1 млрд м³ природного газа.

Более 80 % – доля дочерних и зависимых ГРО Группы Газпром в газовом хозяйстве России.

Потребители, обслуживаемые дочерними и зависимыми организациями Группы Газпром в 2012 г.

Данные 2012 г.	Потребители	Изменение к уровню 2011 г.
24,8 млн	квартиры и частные домовладения	+ 0,5 млн
21,6 тыс.	промышленные предприятия	+ 0,2 тыс.
43,1 тыс.	котельные	+ 0,2 тыс.
223,8 тыс.	коммунально-бытовые предприятия	+ 8,1 тыс.

В 2012 г. продолжалась реализация Программы реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства ОАО «Газпром газораспределение», в рамках которой была разработана проектная документация по 127 объектам и завершены строительные-монтажные работы по 119 объектам реконструкции.

Одним из стратегически важных направлений работы *Газпрома* в России является реализация Программы газификации, оказывающая непосредственное влияние на социально-экономическое развитие регионов и уровень жизни людей. Координатором Программы газификации является ООО «Газпром межрегионгаз».

В соответствии с Программой газификации регионов Российской Федерации на 2012 г. объем инвестиций составил 33,8 млрд руб.

ООО «Газпром межрегионгаз» на основе генеральных схем газоснабжения и газификации, а также с учетом предложений администраций сформированы программы развития газоснабжения и газификации на период 2012–2015 гг. по субъектам Российской Федерации, участвующим в программах газификации ОАО «Газпром». Программы включают реконструкцию и строительство объектов транспорта газа, строительство межпоселковых сетей *Группой Газпром* и обязательства субъектов в части подготовки потребителей к приему газа – строительство распределительных сетей, перевод котельных на природный газ, подготовка домовладений, а также соблюдение платежной дисциплины в части расчетов за поставленный газ. В ходе реализации Программы газификации в 2012 г. было завершено строительство 235 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 3,4 тыс. км, что обеспечило газоснабжение 429 населенных пунктов в 40 субъектах Российской Федерации. С учетом исполнения администрациями субъектов Российской Федерации своих обязательств по подготовке потребителей газифицировано 54 тыс. квартир и домовладений, переведены на газ 473 котельные.

Итоги реализации Программы газификации в 2005–2012 гг.

- Инвестиции – 180 млрд руб.
- Построено 1 527 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 22 тыс. км.
- Газифицировано 600 тыс. квартир и домовладений, 3 623 котельных в 2 953 населенных пунктах.
- Средний уровень газификации природным газом увеличился с 53,3 до 64,4 %, в том числе в городах – с 60,0 до 70,1 %, в сельской местности – с 34,8 до 53,1 %.

Развитие газификации российских регионов направлено на достижение максимального экономически оправданного ее уровня.

- Газпромом* в 2012 г. продолжены работы по основным стратегически важным направлениям:
- развитие газификации регионов России, направленное на достижение максимального экономически оправданного уровня газификации, удовлетворение платежеспособного спроса на газ, улучшение бытовых условий жизни населения и рост экономического потенциала субъектов Российской Федерации;
 - совершенствование совместной работы ОАО «Газпром» и администраций субъектов Российской Федерации, направленной на синхронное создание комплекса «газопровод – потребитель» и загрузку построенных мощностей с момента начала эксплуатации;
 - строительство объектов газификации в рамках подготовки к Олимпиаде 2014 г. в г. Сочи.
- Кроме того, разрабатываются проекты автономной газификации СПГ потребителей Хабаровского и Пермского краев. Для республик Алтай, Бурятия, Дагестан, Тыва и Хакасия, Тюменской, Ленинградской, Томской, Волгоградской и Новосибирской областей, Ямало-Ненецкого автономного округа разработаны обоснования инвестиций.

Успешной работе *Компании* способствует многоуровневая система взаимодействия с органами государственной власти субъектов Российской Федерации, базирующаяся на соглашениях о сотрудничестве. В 2012 г. подписаны бессрочные соглашения с Красноярским краем, Приморским краем и Свердловской областью. Всего *Газпром* имеет соглашения с 81 регионом России. Взаимодействие структурных подразделений ОАО «Газпром» и его дочерних обществ с органами власти создает благоприятные условия для деятельности *Группы Газпром*, развития нормативной базы сотрудничества с регионами, а также совершенствования сложившихся и поиска новых форм работы.

Одним из основных условий участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации является заключение договоров о газификации. В 2012 г. заключены договоры о газификации с Липецкой, Смоленской, Вологодской, Мурманской и Сахалинской областями, Республикой Коми и Чеченской Республикой. Всего по состоянию на 31 декабря 2012 г. действовали договоры по газификации с 66 субъектами Российской Федерации.

В 2012 г. утверждена Программа газификации регионов Российской Федерации на 2013 г., предусмотрены инвестиции в объеме 33,4 млрд руб. Распределение инвестиций на 2013 г. и последующие годы зависит от выполнения администрациями субъектов Российской Федерации своих обязательств по подготовке потребителей к приему газа, в том числе по переводу транспорта на природный компримированный газ, в соответствии с планами-графиками синхронизации, а также отсутствия в регионах задолженности за поставленный газ.

В 2012 г. *Газпром* активизировал работу по развитию региональных рынков газомоторного топлива, создана специализированная компания ООО «Газпром газомоторное топливо», занимающаяся разработкой и реализацией маркетинговых программ по развитию сети АГНКС в России, а также расширением круга потребителей газомоторной техники. Предложения по развитию газомоторной инфраструктуры были направлены в 69 регионов Российской Федерации, участвующих в Программе газификации. В России на 31 декабря 2012 г. в 59 регионах действовало 243 АГНКС, из них 210 – в собственности *Группы Газпром*. Для ускорения развития региональных рынков газомоторного топлива *Газпром* начиная с 2013 г. включает в Программу газификации работы по реализации проектов строительства АГНКС и газификации автотранспорта. В 2013 г. для этого направления деятельности предусмотрены инвестиции в размере 1 млрд руб.

Переработка

Деятельность в области переработки – важное направление, диверсифицирующее деятельность *Группы* и обеспечивающее более глубокое и эффективное использование природных ресурсов.

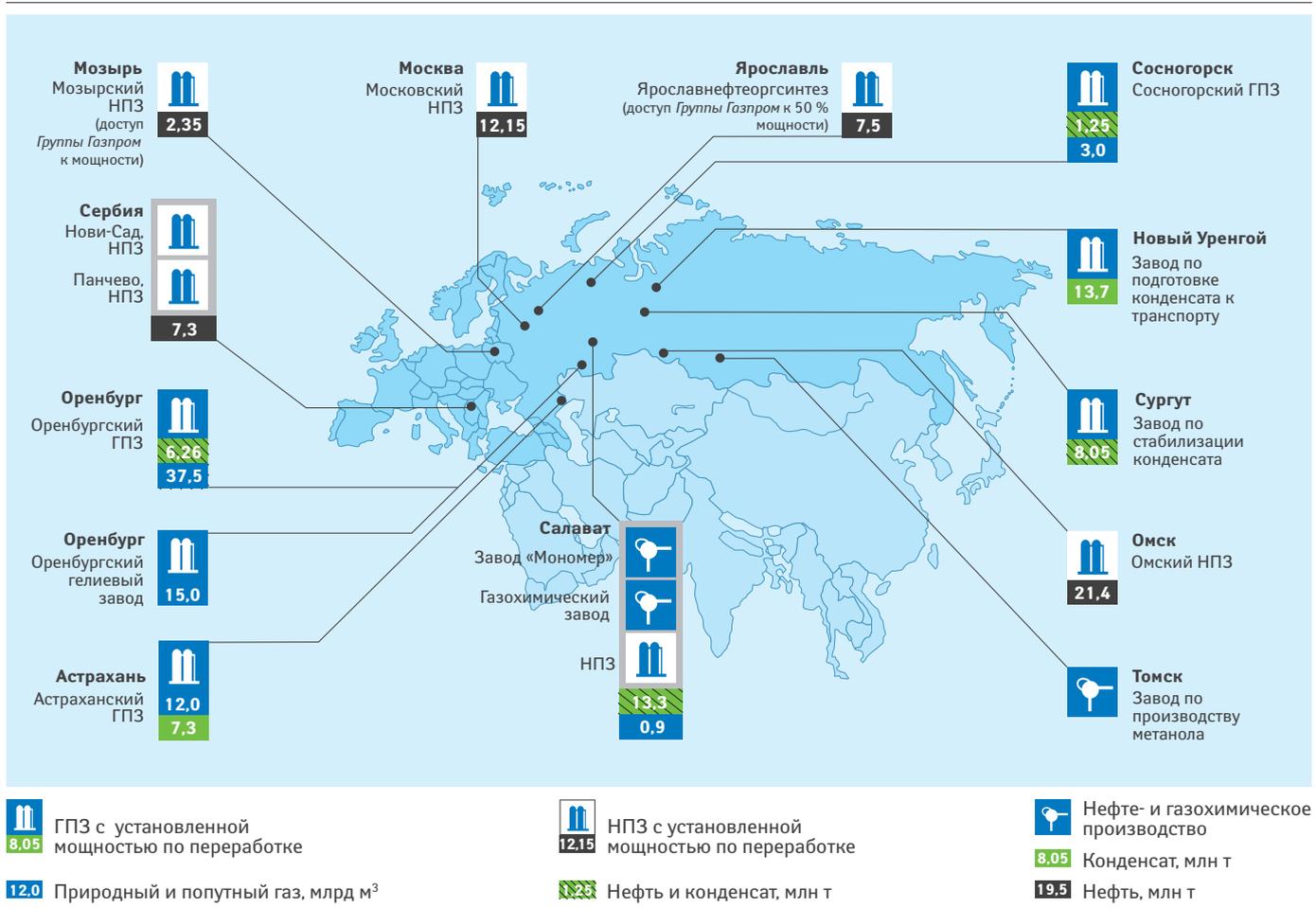
Перерабатывающий комплекс *Группы Газпром* составляют заводы по переработке газа и газового конденсата, мощности по нефтепереработке *Газпром нефти*, а также ООО «Сиб-метахим», которому принадлежит завод по производству метанола в г. Томске.

В 2012 г. в результате установления контроля *Группы* над ОАО «Газпром нефтехим Салават» состав комплекса расширился за счет нефтеперерабатывающих и нефтегазохимических активов данной компании.

Установленные мощности *Группы Газпром* по переработке углеводородного сырья составляют 53,4 млрд м³ природного газа и 92,5 млн т нестабильного газового конденсата и нефти в год.

Капитальные вложения *Группы* в переработку в 2012 г. составили 128,5 млрд руб., увеличившись на 15,5 %, или 17,2 млрд руб., к уровню 2011 г.

Мощности Группы Газпром в газопереработке, нефтепереработке и нефтехимии на 31.12.2012 г.

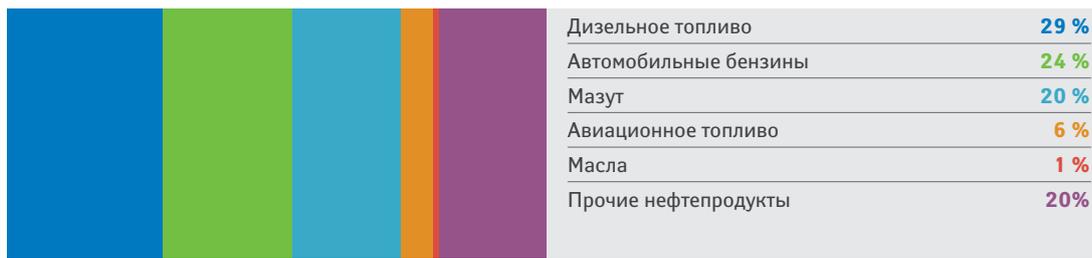


В 2012 г. Группой без учета давальческого сырья переработано 32,7 млрд м³ природного газа (в 2011 г. – 33,2 млрд м³), а также 61,4 млн т нефти и нестабильного газового конденсата. Произведено 49,7 млн т нефтепродуктов (в 2011 г. – 42,6 млн т), 3,1 млн т сжиженных углеводородных газов (СУГ) (в 2011 г. – 3,0 млн т) и 4,9 млн м³ гелия (в 2011 г. – 3,5 млн м³). С консолидацией показателей Газпром нефтехим Салавата расширилась номенклатура производимой Газпромом продукции: с учетом периода консолидации произведено 438,5 тыс. т минеральных удобрений, 232,3 тыс. т мономеров, 99,0 тыс. т продукции органического синтеза, 62,8 тыс. т полимеров.

Переработка жидких углеводородов и производство нефтепродуктов Группой Газпром



Структура
производства
нефтепродуктов
Группой Газпром
в 2012 г., %



Снижение объемов переработки газа и производства сухого отбензиненного газа в 2012 г. в сравнении с 2011 г. вызвано снижением объемов добычи газа на Оренбургском и Вуктыльском НГКМ, являющихся сырьевой базой для Оренбургского и Сосногорского ГПЗ. Выработка гелия на Оренбургском гелиевом заводе восстановлена до уровня прошлых лет.

Увеличение объемов переработки нестабильного газового конденсата связано с ростом добычи жидкого углеводородного сырья в Западной Сибири.

Установление
контроля над
ОАО «Газпром
нефтехим Салават»

В мае 2012 г. *Группа* завершила сделку по приобретению 18,48 % акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51 %, в результате чего *Газпром* получил контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». Во втором полугодии 2012 г. *Группа* дополнительно приобрела 10,33 % акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», доведя свою долю в уставном капитале компании до 97,84 %.

ОАО «Газпром нефтехим Салават» – крупнейший нефтехимический и нефтеперерабатывающий комплекс России. В его состав входят нефтеперерабатывающий и нефтехимический заводы, а также завод по производству минеральных удобрений (газохимический завод).

Перечень производимой компанией продукции насчитывает более 90 наименований: бензины автомобильные, дизельные топлива, мазут, битумы нефтяные дорожные, вакуумный газойль, стирол, полистиролы, полиэтилен высокого давления, пластификатор ДОФ, бутиловые спирты, сера, аммиак, карбамид, аммиачная селитра, сложные азотно-фосфорные и азотно-фосфорно-калийные удобрения. Широкий ассортимент продукции способствует обширной географии реализации продукции компании как внутри страны, так и на экспорт.

Мощности *Газпром нефтехим Салавата* по переработке углеводородного сырья составляют 0,95 млрд м³ природного газа и 13,3 млн т нефти и газового конденсата в год.

Рост объема переработки нефти обусловлен консолидацией показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават» с 1 июня 2012 г. в связи с установлением контроля со стороны *Группы Газпром*, увеличением спроса на нефтепродукты. В результате модернизации производственных мощностей и оптимизации ассортимента продукции увеличены объемы производства автомобильного бензина и дизельных топлив классов 4 и 5.

Переработка газа

Переработка газа и жидких углеводородов осуществляется на мощностях Астраханского, Оренбургского, Сосногорского ГПЗ и Оренбургского гелиевого завода. Продукты переработки жидких углеводородов также вырабатываются на Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту и Сургутском заводе по стабилизации конденсата (ЗСК). Данные активы эксплуатируются газодобывающими и газоперерабатывающими дочерними обществами ОАО «Газпром».

Заводы по переработке газа, нефти и газового конденсата являются высокотехнологичными комплексами. Результатом переработки углеводородного сырья является выработка широкого ассортимента товарной продукции. Основная товарная продукция – моторные топлива, авиационный керосин, товарный газ, СУГ, продукция для нефтехимических производств, мазут, сера и гелий.

В рамках реализации Комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011–2015 гг. в отчетном году проводился ряд мероприятий.

Астраханский ГПЗ:

- строительство установки гидроочистки бензина, эстакады налива светлых нефтепродуктов в рамках проекта «Расширение производства № 3, 6 по переработке газового конденсата»;
- строительство факельного коллектора кислых газов низкого давления I, II очереди завода;
- создание системы автоматизированного учета сырья, полупродуктов и товарной продукции на ГПЗ;
- комплекс мероприятий с целью постановки с 2013 г. на производство автомобильного бензина, отвечающего требованиям класса 5.

Оренбургский ГПЗ:

- реконструкция очистных сооружений с созданием бессточной системы водопользования;
- реконструкция технологических объектов.

Сургутский ЗСК:

- строительство установки утилизации низконапорных газов;
- строительство установок стабилизации конденсата (технологические линии 8–9);
- строительство эстакады налива темных нефтепродуктов (стабильного конденсата).

Также осуществлялось строительство незавершенного участка второй нитки конденсатопровода Уренгой – Сургут (508-й км – 588-й км).

Нефтепереработка и нефтехимия

Основным нефтеперерабатывающим предприятием *Группы* является Омский НПЗ – один из самых современных НПЗ России и один из крупнейших в мире. Его установленная мощность по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 21,4 млн т нефти в год, глубина переработки нефти в 2012 г. достигла 89 %. Этот показатель является одним из лучших в отрасли.

Группе принадлежит также Московский НПЗ, обеспечивающий около 40 % потребности Московского региона в нефтепродуктах, НПЗ компании NIS в г. Панчево и г. Нови-Сад (Сербия), заводы по смешению масел и смазок в г. Бари (Италия) и Московской области, а также нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплекс *Газпром нефтехим Салавата*. В конце 2012 г. *Газпром нефтью* был приобретен битумный завод в Казахстане.

Кроме того, *Газпром* в соответствии с долей участия в капитале ОАО «НГК «Славнефть» (50 %) имеет доступ к мощностям ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», а также, после подписания в конце 2011 г. протокола по согласованию условий поставки нефти в Республику Беларусь, к мощностям Мозырского НПЗ.

В области нефтепереработки на заводах *Газпрома* реализуется программа модернизации и реконструкции мощностей и строительства новых установок, которая направлена на улучшение экологических характеристик выпускаемых топлив, существенное увеличение глубины переработки, расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции. В результате уже с 2013 г., то есть на два года раньше утвержденного Правительством России срока, российские заводы *Газпром нефти* перейдут на выпуск топлив классов 4 и 5.

Основной объем капиталовложений в области нефтепереработки и нефтехимии был направлен на реализацию следующих проектов:

- строительство установки изомеризации, гидроочистки бензина каталитического крекинга и реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива на Московском НПЗ;
- строительство установок гидроочистки бензина каталитического крекинга и гидроочистки дизельного топлива на Омском НПЗ;
- строительство установки атмосферно-вакуумной ректификации мощностью 6 млн т в год на НПЗ *Газпром нефтехим Салавата* (в 2012 г. установка введена в эксплуатацию).

Стратегия развития газо-, нефтепереработки и газохимии

Основными целями развития *Группы Газпром* в области газопереработки и газохимии являются:

- увеличение степени извлечения ценных компонентов из газа (этан, пропан, бутан, гелий) для использования их как сырья производств газохимической продукции с высокой добавленной стоимостью;
- обеспечение проектных объемов добычи газа за счет синхронизированного развития мощностей по подготовке и транспорту газового конденсата и нефти, модернизации и техперевооружения производств переработки газового конденсата с получением моторных топлив класса 5;
- обеспечение диверсификации рынков сбыта природного газа за счет создания новых мощностей СПГ;
- создание новых центров газопереработки и газохимии на базе месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока, включая извлечение, хранение и транспорт гелия. Реализация соответствующих проектов в переработке углеводородного сырья направлена на производство товарной продукции высокой степени передела и с высокой добавочной стоимостью, диверсификацию поставок энергоносителей на целевые рынки, создание предпосылок для развития пластикопотребляющих производств в России, поддержку развития регионов.

С целью обеспечения переработки перспективных объемов жидкого углеводородного сырья, получаемого в процессе добычи газа на газоконденсатных месторождениях Западной Сибири, планируется:

- расширение и реконструкция Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту с доведением мощности до проектной (12 млн т нестабильного конденсата в год) к 2015 г.;
- создание объектов подготовки и транспорта конденсата ачимовских залежей и нефти;
- завершение строительства недостроенных участков конденсатопровода Уренгой – Сургут;
- увеличение на Сургутском ЗСК мощностей по стабилизации нефтегазоконденсатной смеси, расширение и реконструкция завода.

ОАО «Газпром» на принципах проектного финансирования продолжает реализацию проекта создания газохимического комплекса в районе г. Нового Уренгоя, основным сырьем для которого являются газы дезтанизации конденсата, вырабатываемые на Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту.

С целью повышения качества вырабатываемого автомобильного бензина на Астраханском ГПЗ и Сургутском ЗСК планируется ввести в эксплуатацию установки изомеризации пентан-гексановой фракции в 2013 г. и 2015 г. соответственно, что позволит существенно сократить затраты на высокооктановые компоненты, используемые в рецептуре производства товарных бензинов.

Кроме того, ведется прединвестиционная проработка других проектов в области газопереработки и газохимии в зоне действия ЕСГ (проект «ТрансВалГаз»), а также в Восточной Сибири (ГПЗ и гелиевый завод в Амурской области, ГПЗ в Иркутской области).

Стратегия развития нефтяного бизнеса предполагает увеличение объемов переработки нефти за счет наращивания доступа к мощностям переработки за рубежом. К 2020 г. планируется переработка 70 млн т нефти в год, в том числе в России – 40 млн т; повышение глубины переработки до 90 %; увеличение выхода светлых нефтепродуктов до 77 %; наращивание доступа к мощностям переработки за пределами Российской Федерации до 25–30 млн т в год. Стратегические цели, которые ставит перед собой *Группа Газпром* в области нефтепереработки в России, – это производство продукции высокого класса качества, максимальная выработка из сырья светлых нефтепродуктов. Кроме того, одной из важнейших целей также является приведение мощностей к действующим и перспективным требованиям промышленной безопасности.

Московский НПЗ планирует наладить производство полимерно-битумных вяжущих (ПБВ) и битумных эмульсий. Использование ПБВ существенно увеличивает межремонтные сроки службы покрытий автомобильных дорог. *Газпром нефть* развивает данное направление в партнерстве с Total. Мощность установки – 60 тыс. т в год.

Будучи крупнейшим в России производителем серы, *Газпром* стремится сохранить свои позиции на глобальном рынке за счет улучшения качества выпускаемой продукции, расширения географии экспортных поставок и развития внутреннего потребления. Одна из задач, стоящих перед *Группой*, – участие в формировании в отечественной строительной промышленности новой подотрасли, которая будет базироваться на применении серо-вяжущих композиций. Решение этой задачи позволит использовать в строительстве альтернативные материалы на основе сероасфальта и серобетона, что в свою очередь придаст новый импульс развитию российской стройиндустрии.

Электроэнергетика

***Газпром* – лидер российского рынка электроэнергии и крупнейший инвестор в отрасли.**

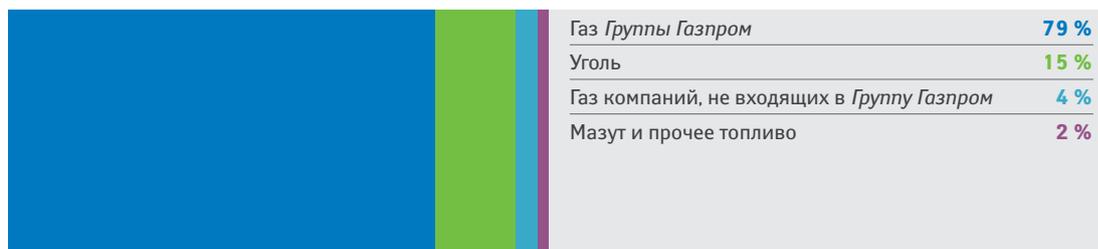
Группа Газпром занимает лидирующие позиции на российском электроэнергетическом рынке, являясь крупнейшим владельцем генерирующих активов. Доля *Газпрома* в выработке электроэнергии в России составляет около 17 %, в производстве тепла – 8 %.

Установленная мощность российских электроэнергетических компаний



Электроэнергетические активы *Группы* на территории России консолидированы в 100 % дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций генерирующих компаний ОАО «Мосэнерго» и ОАО «ТГК-1». Контрольный пакет акций ОАО «ОГК-2» принадлежит ОАО «Центрэнергохолдинг» – дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг». Генерирующие мощности *Газпрома* расположены в регионах со стабильной платежеспособностью, включая Москву и Санкт-Петербург. В структуре активов есть как газовые, так и угольные станции, что позволяет более гибко управлять топливным балансом. В *Группу* входят также гидроэлектростанции, принадлежащие ОАО «ТГК-1».

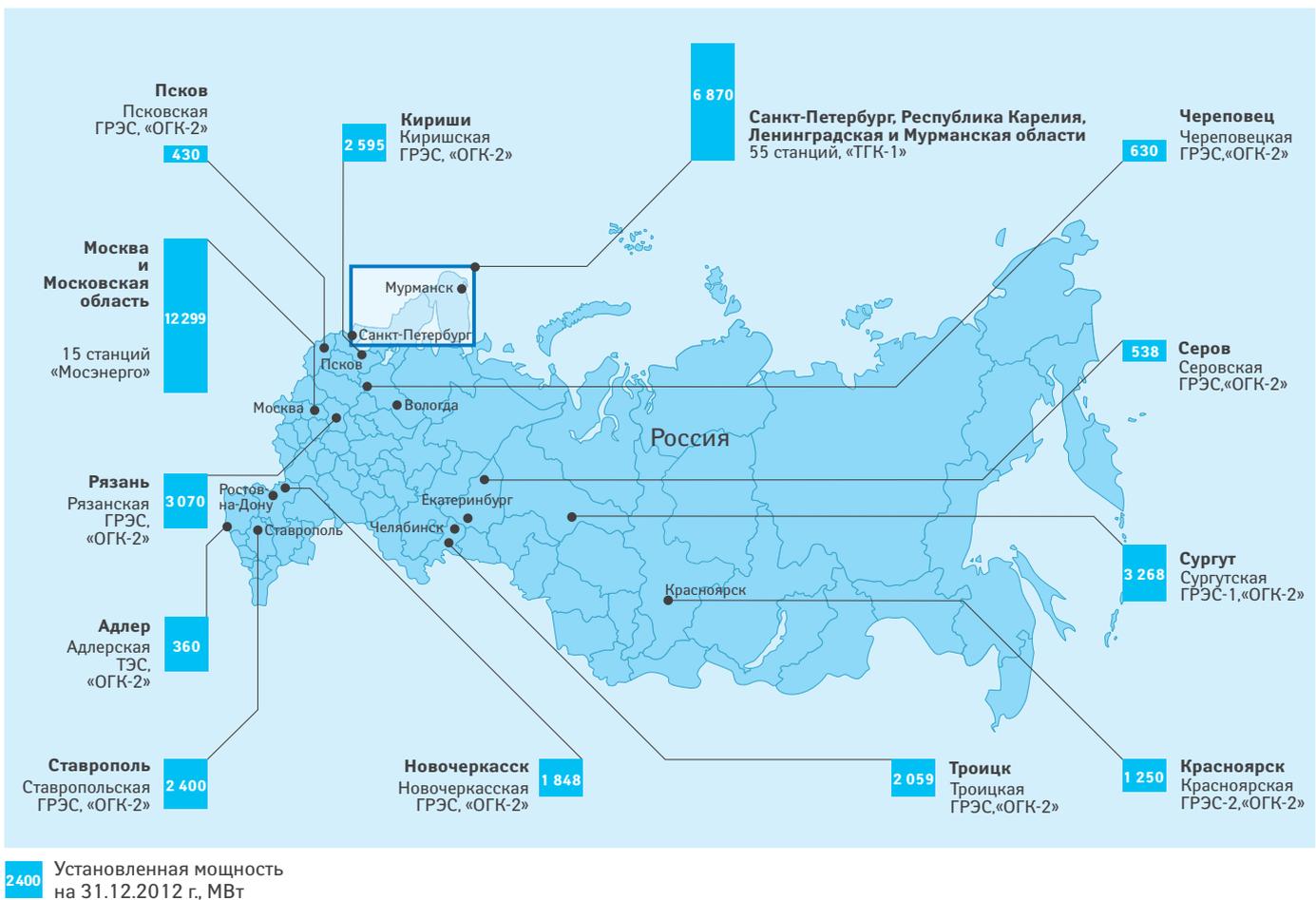
Топливный баланс *Газпром энергохолдинга* в 2012 г., %



По состоянию на 31 декабря 2012 г. в состав *Группы* также входило ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция», которому принадлежит Каунасская теплоэлектростанция в Литве. В соответствии с решением Совета директоров о продаже акций этой компании, принятым в 2011 г., в октябре 2012 г. был подписан договор по продаже ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция». Сделка завершена в марте 2013 г.

В период 2006–2012 гг. входящим в Группу ЗАО «АрмРосгазпром» на территории Республики Армения был реализован проект «Раздан-5». Цель проекта – создание парогазовой установки мощностью 460 МВт на базе недостроенного в 1980-е годы паротурбинного энергоблока мощностью 300 МВт и современной газотурбинной установки компании Alstom. В январе 2012 г. был введен в опытно-промышленную эксплуатацию 5-й энергоблок Разданской ТЭС. С вводом объекта в работу *Группа Газпром* заняла значительную долю на рынке электроэнергии Республики Армения и получила возможность поставки электроэнергии в соседние государства данного региона.

Основные активы Группы Газпром в электроэнергетике в 2012 г.



Рынок электрической и тепловой энергии

С 2007 по 2011 гг. осуществлена полная либерализация рынка электроэнергии. При этом свободный рынок газа еще только формируется, что обеспечивает более высокую доходность от продажи электроэнергии.

В ходе реформы был запущен механизм оплаты мощности, который позволяет покрывать условно-постоянные затраты генерирующих компаний. С 2012 г. заработал конкурентный отбор мощности, позволяющий формировать цену в зависимости от поданных генератором заявок и спроса на мощность.

Производство и реализация электрической и тепловой энергии

По итогам 2012 г. производство *Группой* электрической энергии в России составило 166,9 млрд кВт·ч, что ниже уровня 2011 г. на 3,4 %, а тепловой энергии – 101,1 млн Гкал, что выше уровня 2011 г. на 2,3 %. Снижение выработки электроэнергии было вызвано снижением цен на оптовом рынке электроэнергии в 1-м полугодии 2012 г., а также вводом новых атомных мощностей в Московском энергоузле (Калининская АЭС).

Каунасской теплоэлектростанцией (Литва) в 2012 г. произведено 0,3 млрд кВт·ч электрической и 1,4 млн Гкал тепловой энергии.

В 2012 г. 5-й энергоблок Разданской ТЭС в режиме опытно-промышленной эксплуатации выработал около 1 млрд кВт·ч электроэнергии.

Общее производство *Группой Газпром* электрической энергии в 2012 г. составило 168,2 млрд кВт·ч, тепловой энергии – 102,5 млн Гкал.

Вся электрическая энергия, производимая российскими генерирующими компаниями *Группы*, реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию.

Одним из лидеров российского рынка энерготрейдинга является дочернее общество – ОАО «Межрегионэнергосбыт». Более 700 крупных и средних потребителей электроэнергии в 47 субъектах Российской Федерации являются его абонентами. Общество является активным участником как оптового, так и розничного рынка электроэнергии. ОАО «Межрегионэнергосбыт» обеспечивает более 85 % объемов электропотребления дочерних обществ *Группы Газпром*.

Группа Газпром осуществляла также торговые операции с электроэнергией на европейских торговых площадках, совокупный объем которых в 2012 г. составил 272 ТВт·ч. Кроме того, в 2012 г. *Группа* осуществила поставки около 2,1 ТВт·ч электроэнергии конечным потребителям Великобритании и Германии.

Выручка *Группы* от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС и аналогичных обязательных платежей) составила 340,8 млрд руб., снизившись на 0,6 % к уровню в 2011 г.

Повышение операционной эффективности

Для обеспечения роста стоимости электроэнергетических активов *Группы Газпром* ведется работа по повышению их операционной эффективности, реализуются программы по оптимизации затрат, осуществляются мероприятия, направленные на улучшение финансовых показателей:

- реализация программы «Бережливое производство»;
- оптимизация затрат на персонал;
- реализация программы повышения стоимости для акционеров;
- оптимизация хода техперевооружения и реконструкции.

Реализация указанных мероприятий позволила оптимизировать затраты только в 2012 г. на 7 268 млн руб., в том числе:

- ОАО «Мосэнерго» – 1 911 млн руб.,
- ОАО «ТГК-1» – 2 853 млн руб.,
- ОАО «ОГК-2» – 2 504 млн руб.

Решения, принятые советами директоров компаний, предполагают продолжение работы в данном направлении. Основной эффект в 2013–2015 гг. ожидается за счет полномасштабного внедрения программы «Бережливое производство» и программ повышения акционерной стоимости в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-1».

Инвестиционные проекты

Группа Газпром – крупнейший инвестор в российскую электроэнергетику. Генерирующие компании *Группы* реализуют инвестиционную программу с учетом обязательств по договорам предоставления мощности (ДПМ), что гарантирует получение значительного денежного потока за счет продажи мощности новых энергоблоков.

В 2012 г. закончено строительство двух парогазовых энергоблоков по 180 МВт на Адлерской ТЭС (ОАО «ОГК-2»). Строительство Адлерской ТЭС с учетом ее мощности решит проблемы дефицита электроэнергии в районе г. Сочи. Станция обеспечит надежное энергоснабжение олимпийских объектов во время проведения зимних Олимпийских игр 2014 г. и дальнейшее развитие региона.

Ввод мощности Группой Газпром в электроэнергетике на территории России, 2007–2012 гг., ГВт



Также в 2012 г. состоялся ввод в эксплуатацию ряда объектов.

- Осуществлена модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС (ОАО «ОГК-2») на базе парогазовой технологии. Энергоблок ПГУ-800 МВт введен в эксплуатацию в I квартале отчетного года. Прирост мощности составил 540 МВт.
- Введен в эксплуатацию новый энергоблок ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ (ОАО «ТГК-1»). Прирост мощности составил 450 МВт.
- Завершена реконструкция угольного энергоблока на Новочеркасской ГРЭС (ОАО «ОГК-2») с заменой основного оборудования. Прирост мощности – 36 МВт.
- Введен в эксплуатацию гидроагрегат № 3 на Лесогорской ГЭС (ОАО «ТГК-1»), его мощность – 29,5 МВт.

Ключевыми инвестиционными проектами, находящимися в стадии выполнения, являются:

- Новочеркасская ГРЭС (ОАО «ОГК-2»). На площадке Новочеркасской ГРЭС реализуется первый в России проект строительства угольного энергоблока 330 МВт, базирующегося на технологии циркулирующего кипящего слоя.
- Троицкая ГРЭС (ОАО «ОГК-2»). Ведется строительство нового угольного энергоблока мощностью 660 МВт.
- ТЭЦ ОАО «Мосэнерго». Строительство энергоблоков ПГУ на станциях ТЭЦ -26 (420 МВт), ТЭЦ-12 (220 МВт), ТЭЦ-16 (420 МВт).

Капитальные вложения Группы Газпром в деятельность по производству и продаже электрической и тепловой энергии составили в отчетном году 52,0 млрд руб.

На территории России до 2016 г. прирост новой мощности в результате реализации программы ДПМ компаниями Группы должен составить около 9 ГВт.

По итогам анализа европейского электроэнергетического рынка в 2012 г. определены четыре наиболее перспективных региона для развития собственной деятельности ОАО «Газпром» в сегменте электроэнергетики за рубежом: Германия, Великобритания, Турция и Балканский регион. Важным условием участия ОАО «Газпром» в европейской электроэнергетике, в особенности в проектах строительства генерирующих мощностей, является принятие в ЕС или отдельных европейских странах решений, стимулирующих инвестиции в газовую электрогенерацию, в частности механизма «платы за мощность».

В 2012 г. компаниями Группы введено 2,2 ГВт новой мощности.

Маркетинг

Краткий обзор российского рынка газа

Свою основную маркетинговую задачу внутри России *Группа* видит в повышении эффективности поставок газа потребителям российского рынка.

Внутренний рынок газа в России состоит из двух секторов – регулируемого и нерегулируемого. Основным поставщиком газа на регулируемом рынке является *Группа Газпром*. Важнейшими направлениями развития рынка газа являются повышение доли нерегулируемого сегмента и создание равных конкурентных условий для всех его участников. Вместе с тем на современном этапе государство предусматривает более благоприятные условия деятельности на рынке для независимых производителей. В связи с этим *Компания* сталкивается с рядом факторов, ограничивающих ее конкурентные возможности на внутреннем рынке.

Факторы, ограничивающие конкурентоспособность ОАО «Газпром» на внутреннем рынке

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

Государственное регулирование ценовой и сбытовой политики ОАО «Газпром». В результате жесткого государственного регулирования ценовой и сбытовой политики ОАО «Газпром» независимые производители имеют существенные преимущества по условиям реализации газа на внутреннем рынке, связанные с возможностью продавать газ по свободным ценам, а также отсутствием затрат на содержание инфраструктурных объектов.

В действующей модели установления оптовых цен на газ, в которых заложено межрегиональное перекрестное субсидирование, и тарифов на транспортировку газа независимые производители получают конкурентное преимущество в северных и северо-восточных регионах России (с минимальным транспортным плечом). Это ведет к региональной монополизации и ограничивает конкуренцию на рынке.

Проводится работа по развитию полноценной системы организованных торгов для продажи газа на внутреннем рынке (в том числе включающей спотовый сегмент). В апреле 2012 г. вышло постановление Правительства России № 323, в соответствии с которым ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено продавать на товарных биржах по свободным ценам в 2012 г. до 15 млрд м³, а начиная с 2013 г. – до 17,5 млрд м³ газа, но не более тех объемов, которые сумеют продать на бирже независимые производители. Однако ввиду отсутствия нормативной базы, регламентирующей биржевую торговлю газом на существующих биржевых площадках, определенные постановлением объемы газа реализованы не были.

Компания продолжает работу с федеральными органами исполнительной власти с целью получения разрешения для ОАО «Газпром» продавать газ не только на товарных биржах, но и через торговые системы (электронные торговые площадки). Принципиальная позиция *Компании* заключается в том, что эти две формы продажи газа являются взаимодополняющими и необходимыми для развития рынка газа в стране. В настоящее время с участием специалистов ОАО «Газпром» в Минэнерго России прорабатываются вопросы практического запуска биржевых и электронных торгов газом.

Спрос

Объем потребления газа в России в 2012 г. составил 465,4 млрд м³, снизившись на 1,6 % к уровню 2011 г.

Основными потребителями являются электроэнергетика, металлургия и агрохимия. На их долю приходится около 50 % всех объемов газа. Высоким уровнем использования газа характеризуются коммунально-бытовой сектор и население.

Газпром – крупнейший поставщик газа на внутреннем рынке, обеспечивающий более 70 % всех объемов поставок газа.

Предложение

Газпром является крупнейшим поставщиком газа на внутреннем рынке, обеспечивая более 70 % всех объемов поставок газа. В 2012 г. независимыми производителями было добыто на территории России 140,9 млрд м³ газа, что составило 21,5 % от общей добычи газа по России. Наиболее значимыми независимыми производителями газа являются ОАО «НОВАТЭК», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ООО «НГК «ИТЕРА», ОАО «НК «Роснефть».

Реализация газа независимых производителей осуществлялась в том числе через созданные ОАО «Газпром» совместно с ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг» предприятия – соответственно ООО «Газойл-Трейдинг» и ООО «Ново-Уренгойская газовая компания».

Основная часть газа, производимого независимыми организациями, реализуется в субъектах Российской Федерации, наиболее приближенных к местам добычи. В отчетном году среднее расстояние транспортировки газа ОАО «Газпром» и его дочерних обществ более чем в 1,8 раза превышало аналогичный показатель независимых производителей.

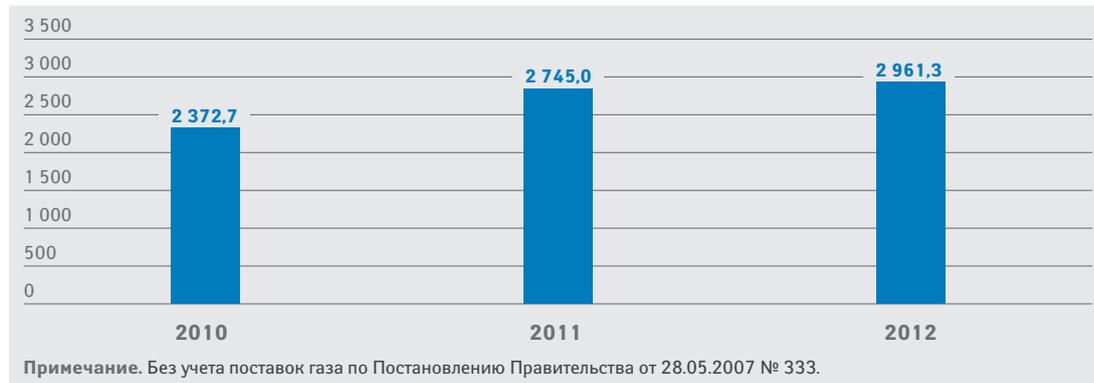
В 2012 г. газом независимых производителей полностью обеспечивались Свердловская и Челябинская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимали в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (73 %), Пермском крае (72 %), Новосибирской (55 %), Кемеровской (52 %), Томской (46 %) областях (с учетом поставки независимого газа через ООО «Газпром межрегионгаз» и его дочерние региональные компании). Основными контрагентами независимых производителей являются предприятия электроэнергетики и промышленные предприятия с высоким платежеспособным спросом.

При этом ОАО «Газпром» и его дочерние общества в соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» отвечают за бесперебойное и безаварийное снабжение всех российских потребителей, независимо от их географического положения и отраслевой принадлежности.

Цены

В результате проводимой государством политики ценообразования на газ цены на оптовом рынке для российских потребителей в 2012 г. увеличились по сравнению с 2011 г. на 8 %.

Динамика изменения средневзвешенных регулируемых оптовых цен на газ для российских потребителей, руб./1 000 м³



Основными параметрами «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 г. и плановый период 2013–2015 гг.» предусмотрены следующие предельные размеры среднегодового повышения оптовых цен на газ при ежегодной индексации цен со 2-го полугодия: в 2013 г. – 15,0 %, в 2014 г. – 15,0 %, в 2015 г. – 14,6–15,0 %.

Реализация газа на внутреннем рынке

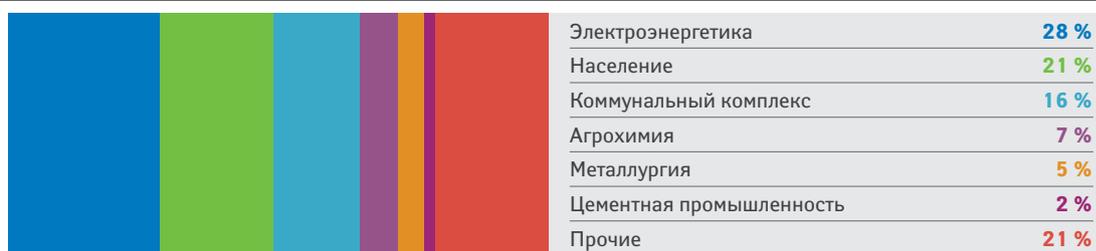
В 2012 г. *Группа Газпром* реализовала потребителям Российской Федерации газ в объеме 249,7 млрд м³, что на 5,9 % ниже уровня 2011 г.

Реализация
газа *Группы Газпром*
в России



Выручка от реализации газа *Группы* в России в 2012 г. достигла 740,3 млрд руб., превысив на 2,4 % уровень 2011 г.

Структура продаж
газа *Газпрома*
в России
по группам
потребителей
в 2012 г., %



В 2012 г. произошло снижение доли металлургической промышленности в структуре продаж в связи с прекращением поставок газа *Группы* металлургическим предприятиям Челябинской области.

Краткий обзор европейского рынка газа

Сохраняя лидерские позиции на традиционных для себя рынках, *Компания* активно развивает новые направления и методы внешнеторговой деятельности.

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

Спрос

Важнейшей характеристикой европейского газового рынка в 2012 г. стало дальнейшее снижение потребления газа. По предварительным оценкам, потребление газа в европейских странах дальнего зарубежья снизилось на 13,1 млрд м³, или на 2,4 %, и составило 542,9 млрд м³.

В отличие от 2011 г., когда главной причиной значительного сокращения потребления газа стали погодные условия, падение потребления в 2012 г. было обусловлено стагнацией промышленного производства в Европе и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике в результате действия следующих факторов:

- повышения цен газа на торговых площадках при снижении цен на уголь;
- ввода новых генерирующих мощностей, использующих возобновляемые источники энергии, и введения преференциального порядка потребления такой энергии (первой в сеть поступает энергия, полученная из возобновляемых источников);
- снижения стоимости разрешений на выбросы парниковых газов, что свело к минимуму экологические преимущества газа перед углем.

Наибольшее влияние из указанных причин оказали сложившиеся диспропорции между ценами на газ и уголь. В отличие от других энергоносителей, цены на уголь в течение 2012 г. снизились из-за ввода новых проектов по добыче в мире и увеличения экспорта угля из США,

где уголь вытесняется газом. Повышение цен на газ на европейском рынке было связано, прежде всего, с перенаправлением значительных объемов СПГ на премиальные рынки АТР.

Другой причиной снижения потребления газа стало сокращение промышленного производства, которое наблюдалось во всех странах, являющихся крупными потребителями газа, за исключением Турции.

Определенное влияние на снижение потребления газа в 2012 г. оказало продолжение реализации программ по энергосбережению.

Предложение

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

Несмотря на дальнейшее снижение спроса, собственная добыча газа в Европе, по предварительным оценкам, возросла на 3,0 млрд м³, или 1,1 %, по сравнению с уровнем 2011 г. и составила 291,5 млрд м³. Страной, наиболее существенно нарастившей добычу газа, стала Норвегия. По предварительным оценкам, объем поставок газа и СПГ из Норвегии на европейский рынок в 2012 г. составил 122,3 млрд м³, что на 12,9 % выше показателя 2011 г. (объемы СПГ, поставленные в страны АТР и Северной Америки не учитываются).

Рост добычи газа в Норвегии связан с повышением цен на торговых площадках, а также с приобретением норвежскими производителями большей гибкости в вопросах регулирования объема поставок. Кроме того, Норвегия активно переходит на ценообразование со 100 % привязкой к газовым индексам, что способствует расширению клиентской базы.

При этом наблюдалось снижение добычи газа в Великобритании (по предварительной оценке, на 7,1 млрд м³, или на 14,0 %). Добыча газа в Нидерландах не претерпела существенных изменений по сравнению с 2011 г. (снижение составило 0,3 млрд м³, или 0,4 %).

Снижение спроса на газ при росте собственной добычи привело к падению импорта газа европейскими странами. Так, поставки российского газа на европейский рынок в 2012 г. составили 138,8 млрд м³, что на 11,2 млрд м³, или 7,5 %, ниже показателя 2011 г.

По предварительным оценкам, поставки газа и СПГ из Алжира на европейский рынок в 2012 г. составили около 51 млрд м³, что на 3 % ниже уровня 2011 г.

Наибольшее сокращение поставок на европейский рынок приходится на производителей СПГ. По предварительным оценкам, Катар сократил свои поставки на 15,5 млрд м³ газа (около 35 %) из-за увеличения поставок на рынки АТР, где наблюдается значительно более высокий уровень контрактных и спотовых цен.

Единственной страной за пределами Европы, увеличившей поставки газа на европейский рынок в 2012 г., стала Ливия. По предварительным оценкам, объем поставок газа из Ливии в 2012 г. составил 6,1 млрд м³, что на 144 % выше, чем в 2011 г. Однако это связано с отсутствием поставок газа из Ливии на протяжении практически всего 2011 г.

Реализация газа на европейском рынке

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

В 2012 г. совокупные объемы поставок ОАО «Газпром» в дальнее зарубежье по долгосрочным контрактам составили 138,8 млрд м³ природного газа, что на 7,5 % ниже соответствующего показателя 2011 г. Более 8 % этого объема поставлено по трубопроводу «Северный поток». Ведущими покупателями российского «голубого топлива» на сегодняшний день являются Германия, Турция и Италия.

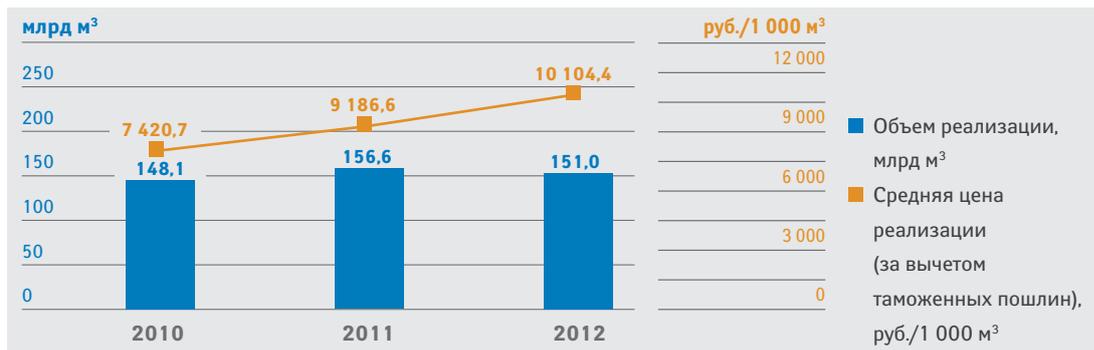
Непосредственно конечным потребителям дочерними компаниями *Группы Газпром* на рынках Великобритании, Ирландии, Франции, Нидерландов, Чехии и Словакии реализовано 4,0 млрд м³ газа. Зависимые компании *Группы* также осуществляли поставки газа конечным потребителям на рынках Болгарии, Германии, Италии, Румынии, Сербии, Турции, Хорватии и Финляндии.

В условиях значительного общего снижения потребления газа доля ОАО «Газпром» на европейском рынке в 2012 г. сократилась на 1,6 процентного пункта.

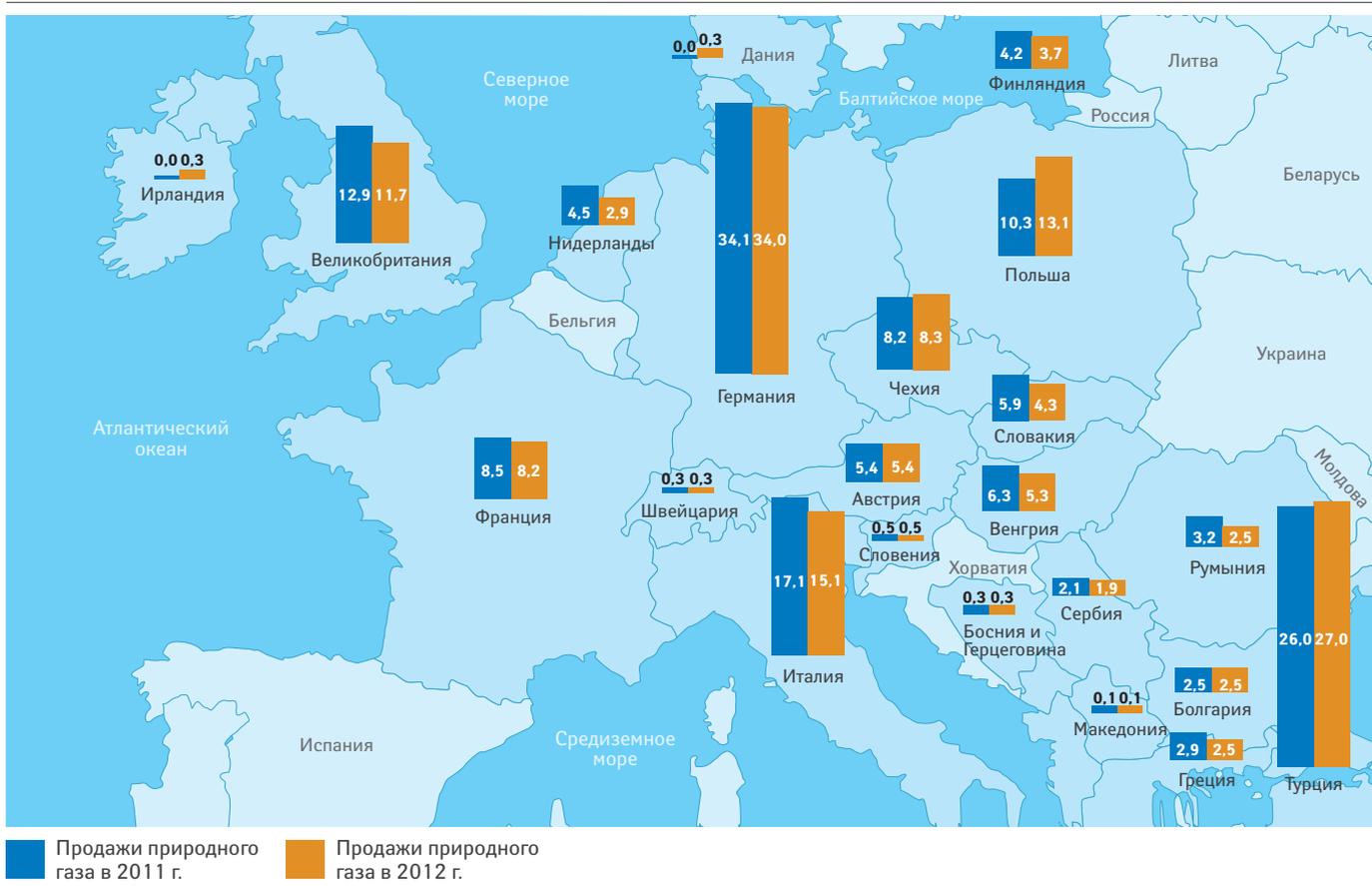
Всего *Группой Газпром* в 2012 г. в страны дальнего зарубежья реализовано 151,0 млрд м³ природного газа, выручка (за вычетом таможенных пошлин) составила 1 525,3 млрд руб.

**25,4 % – доля газа
ОАО «Газпром»
на европейском
рынке.**

Реализация газа
Группы Газпром
в страны дальнего
зарубежья



Структура продаж газа Группы Газпром в страны дальнего зарубежья, млрд м³



Цены по экспортным контрактам

Динамика экспортных цен на природный газ по контрактам ОАО «Газпром» в 2012 г. складывалась, как и в предыдущие годы, в основном под влиянием движения мировых цен на жидкое топливо. В 2012 г. цены на нефть марки Brent и конкурирующие с газом нефтепродукты на европейском рынке остались на уровне 2011 г.

В 2012 г. средневзвешенная цена газа составила 402 долл./1 000 м³ против 383 долл./1 000 м³ в 2011 г. (рост на 5,0 %).

К настоящему моменту на газовом рынке Европы сложилась гибридная, двухуровневая система ценообразования. Несмотря на ограниченное использование цен торговых площадок (хабов) в отдельных долгосрочных контрактах, ОАО «Газпром» не намерено отказываться от нефтяной индексации.

Для поддержания уровня конкурентоспособности российского природного газа в странах Европы ОАО «Газпром» регулярно проводит переговоры с партнерами по модификации кон-

трактных цен. В 2012 г. были достигнуты договоренности по адаптации ценовых условий с компаниями E.ON Ruhrgas, Shell Energy Europe, ENI, EGL, EconGas, Centrex, GWH, GasTerra, DONG, PGNiG, Bulgargaz EAD, WIEE, Conef Energy.

В связи с изменениями долгосрочных контрактов ОАО «Газпром» всё более актуальной становится проблема ретроактивных платежей, возникших в результате пересмотра цены поставок задним числом. Это предмет продолжающихся переговоров с партнерами по согласованию объемов и условий выплат.

Обязательства *Группы Газпром*, связанные с пересмотром ценовых условий поставок газа по состоянию на 31 декабря 2012 г., составили 115,3 млрд руб. При этом фактические платежи, произведенные в 2012 г., оказали минимальное влияние на экспортную выручку, в результате чего средняя цена экспорта в 2012 г. выросла больше, чем ожидалось.



Дополнительная информация о ценах на нефть представлена в подразделе «Краткий обзор мирового рынка нефти и продуктов переработки».

Перспективные рынки газа

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

Сжиженный природный газ

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

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

Ключом к расширению присутствия на рынке СПГ является реализация новых российских проектов ОАО «Газпром». Принципиальным с точки зрения рыночной конъюнктуры является ускоренный вывод новых объемов СПГ на рынок.

Проекты ОАО «Газпром» по выводу новых объемов СПГ на рынок

- В феврале 2013 г. Правление ОАО «Газпром» одобрило «Обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе г. Владивостока». Проект предполагает строительство на полуострове Ломоносова завода по производству СПГ мощностью 10 млн т в год с возможностью расширения до 15 млн т в год. Ввод первой линии запланирован на 2018 г. Ресурсной базой для завода станет газ Сахалинского центра газодобычи, а также Якутского и Иркутского центров. Целевыми рынками сбыта являются страны АТР.
- Шельфовые месторождения российской Арктики, прежде всего Штокмановское ГКМ, являются также одним из основных сырьевых источников для проектов СПГ. 1 июля 2012 г. ОАО «Газпром» приняло решение об изменении конфигурации проекта. Новая бизнес-модель будет предполагать реализацию проекта в несколько очередей по производству СПГ мощностью до 14–15 млн т в год каждая (с поставками части добытого газа на нужды Мурманской области). *Газпром* проводит консультации с несколькими зарубежными инвесторами. Одновременно проводилась работа по подготовке конкурсной документации к проведению тендера на проектирование завода СПГ по оптимизированной технической концепции, *Газпромом* разработан FEED по морской части проекта, получен ряд налоговых льгот.

В 2012 г. *Группой* реализовано 22 партии СПГ объемом 68,7 трлн БТЕ (1,44 млн т, или 1,92 млрд м³), в том числе 4 партии были поставлены в рамках существующего контракта с индийской компанией GSPC. Доля российского газа в портфеле поставок *Группы Газпром* в 2012 г. составила 43 %.

Доля Группы Газпром на рынке СПГ составила по итогам 2012 г. 0,6 % (по итогам 2011 г. – 1,3 %), что обусловлено в значительной мере спецификой контрактов в текущем торговом портфеле, а также сокращением свободных объемов СПГ, доступных для приобретения на рынке, в отчетном году по сравнению с 2011 г.

Новые пути
транспортировки
СПГ

В декабре 2012 г. осуществлена первая в мире перевозка СПГ по Северному морскому пути. Успешный рейс газозова «Река Обь», зафрахтованного Газпром, позволяет рассчитывать на полноценное использование Северного морского пути для поставок российского СПГ как в страны АТР, так и на европейский рынок.

В течение нескольких лет ОАО «Газпром» успешно развивает бизнес СПГ в Атлантическом и Азиатско-Тихоокеанском регионах, осуществляя активную деятельность по размещению объемов СПГ как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе, а также поиску новых путей его транспортировки.

Расширение
договорной базы
Газпрома в 2012 г.

- Заключены контракты на поставку СПГ с компаниями:
 - Kogas (Республика Корея) в объеме 16 партий (1,33 млрд м³) в период 2013–2014 гг;
 - GAIL (Индия) в объеме 2,5 млн т в год в течение 20 лет.
- Проведены переговоры по долгосрочному контракту на отбор всего объема СПГ в рамках проекта по сжижению природного газа на плавучем комплексе в эксклюзивной экономической зоне Государства Израиль.

Малотоннажный СПГ и компримированный природный газ

Новым направлением работы на европейском рынке Газпром видит для себя использование природного газа как топлива для автомобильного и водного транспорта.

Вводимые ограничения выбросов в акватории Балтийского и Северного морей, а также требуемые стандарты к автомобильному транспорту «Евро-6» позволяют прогнозировать высокий спрос на природный газ в качестве моторного топлива. Наряду с этим использование сжиженного и компримированного природного газа характеризуется экономической эффективностью. При этом наличие возможностей использования СПГ на различных видах транспорта (автомобильный, железнодорожный и водный транспорт) ставит его в один ряд с традиционными видами топлив. В планы Газпрома входит создание инфраструктуры по производству, транспортировке и распределению СПГ и КПГ как моторного топлива.

Целевые
сегменты рынка

- КПГ – автомобильный легковой и средний коммерческий транспорт;
- СПГ – автомобильный большегрузный дальнемагистральный и городской транспорт;
- СПГ – морской транспорт.

В сегменте использования газа в виде СПГ и КПГ на автотранспорте Газпром представлен на европейском рынке (по состоянию на 2012 г. – на рынках Германии, Чехии, Словакии) через свои дочерние компании Gazprom Germania GmbH и Vetex. В 2012 г. количество АГКНС дочерних обществ Группы в этих странах увеличилось с 4 до 12, а к 2015 г. планируется довести их число до 30.

Группа Газпром намерена расширять свое присутствие в сегменте газомоторного топлива в Европе как через строительство или приобретение АГКНС (преимущественно в Германии, Польше, Чехии, Турции, а также в ряде других стран), так и через формулирование пакетных предложений в адрес крупных транспортных компаний совместно с производителями автомобилей о переводе автотранспорта с нефтепродуктов на газ.

Компании *Группы Газпром* рассматривают возможности реализации проектов в сегменте газомоторного топлива и на рынках за пределами Европы. Так, в 2012 г. компания Gazprom EP International B.V. провела переговоры с компанией Petrovietnam в отношении возможной реализации проекта производства и использования КПГ на территории Вьетнама.

Мероприятия 2012 г. по продвижению на рынок природного газа в качестве моторного топлива

- Инициировано обсуждение проблем газификации транспорта с представителями Европейской комиссии и депутатами Европейского парламента, а также в международных организациях (Европейская экономическая комиссия ООН, Форум стран – экспортеров газа, Международный газовый союз, Европейский деловой конгресс, региональные газомоторные ассоциации).
- Компании *Группы Газпром* приняли активное участие в организации и проведении пробегов газовых автомобилей по Европе «Голубой коридор».
- Проведена успешная демонстрация в пяти городах Польши топливозаправочного комплекса в составе пассажирского автобуса на СПГ и мобильного криогенного заправщика.

В 2012 г. в сегменте СПГ-бункеровки морских судов ОАО «Газпром» начало реализацию мероприятий по формированию портфеля клиентов через заключение необязывающих соглашений с потенциальными потребителями. В частности, 20 сентября 2012 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании между ОАО «Газпром» и ООО «Группа «Сумма», предполагающий возможность использования объемов СПГ из ресурсов ОАО «Газпром» в качестве бункерного топлива на принадлежащих Группе «Сумма» или эксплуатируемых ею морских судах, а также сотрудничество между компаниями в сегменте развития бункеровочной инфраструктуры.

Рынки газа стран Северо-Восточной Азии

Один из перспективных проектов *Группы Газпром* – проект поставок природного газа в Китай. *Газпром* ведет работу по организации трубопроводного экспорта газа объемом до 60 млрд м³. В 2012 г. продолжились интенсивные переговоры между ОАО «Газпром» и CNPC для согласования условий поставок российского газа в Китай.

Изучаются возможности организации поставок газа из России в другие страны региона.

Краткий обзор рынков газа стран БСС

Основные элементы стратегии ОАО «Газпром» на рынках стран БСС – сохранение привлекательности российского газа для потребителей и расширение доступа к конечным потребителям.

Рынки газа БСС занимают в бизнесе ОАО «Газпром» особое положение, поскольку *Группа* является на них как поставщиком трубопроводного природного газа, так и его покупателем, а некоторые из этих стран являются транзитерами газа ОАО «Газпром» и партнерами *Группы* по подземному хранению газа.

Спрос

Общее потребление газа странами БСС – импортерами в 2012 г. снизилось в результате общеэкономической конъюнктуры и дальнейшего падения промышленного производства, а также увеличения в топливно-энергетическом балансе доли угля и других энергоресурсов. По предварительным оценкам, потребление газа в этих странах по сравнению с 2011 г. снизилось на 3,7 %, или на 3,8 млрд м³, и составило около 99,1 млрд м³. При этом в некоторых странах спрос на газ снижался (Украина – на 7,6 %, страны Балтии – на 4,4 %), а в некоторых – вырос (Армения – на 18,9 %, Казахстан – на 2,9 %, Беларусь – на 1,2 %).

Среди стран БСС – импортеров газа крупнейшими потребителями являются Украина (55 %), Беларусь (21 %) и Казахстан (11 %). В 2012 г. доля газа *Группы Газпром* в общем потреблении газа Украины составила 60 %, Беларуси – 99 %, Казахстана – 32 %.

Предложение

Как и в предыдущие годы, *Группа Газпром* в 2012 г. обеспечила 100 % потребления природного газа Молдовы, Латвии, Литвы и Эстонии.

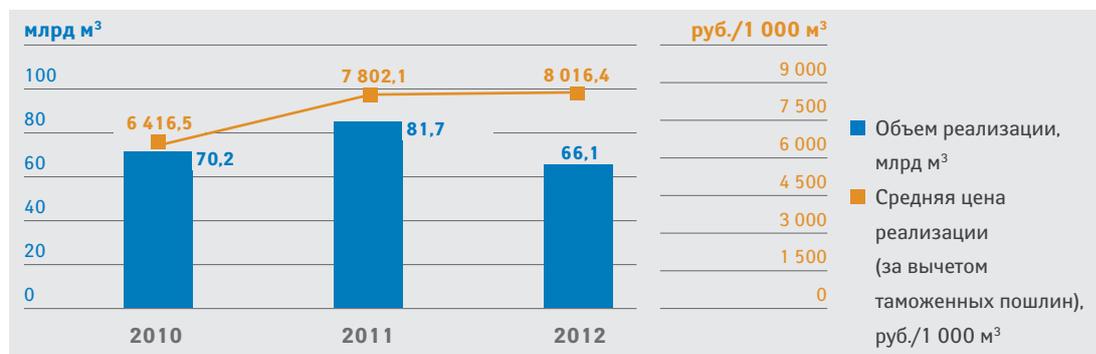
Среди стран БСС – импортеров газа собственное производство занимает существенную долю на газовом рынке Украины (около 40 %) и Казахстана (68 %). Казахстан является нетто-экспортером природного газа, но в северные и южные регионы страны поставки газа возможны только с территории России и Узбекистана. Поэтому Казахстан импортирует российский, узбекистанский и туркменистанский газ в режиме обменных операций с *Группой Газпром*. В 2012 г. объем таких поставок составил 3,4 млрд м³ газа и сохранился на уровне 2011 г.

В общем потреблении стран БСС – импортеров газа доля *Группы Газпром* в 2012 г. составила 67 % и снизилась на 1 %, или на 3,6 млрд м³, по сравнению с 2011 г. Тем не менее *Группа Газпром* остается доминирующим поставщиком на газовые рынки стран БСС – импортеров газа.

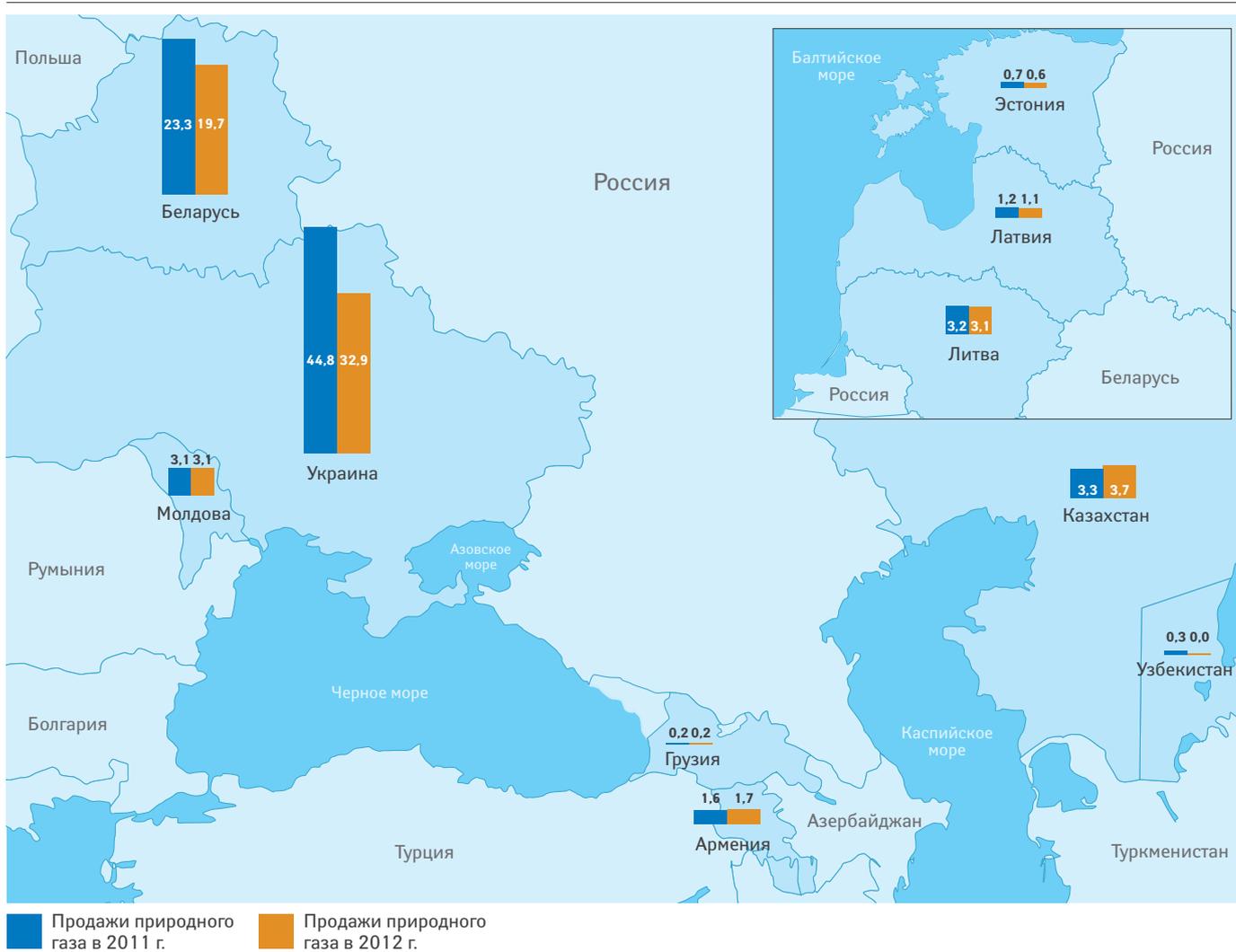
Реализация газа в странах БСС

В 2012 г. объемы продаж газа *Группы Газпром* в страны БСС составили 66,1 млрд м³ (в 2011 г. – 81,7 млрд м³).

Реализация газа
Группы Газпром
в страны БСС



**Структура продаж газа Группы Газпром
в страны БСС, млрд м³**



Закупки газа на рынках стран БСС

В рамках сотрудничества в области маркетинга газа *Группа Газпром* в 2012 г. продолжила закупки газа в странах Центральной Азии и Азербайджане.

Среди стран БСС, кроме России и Казахстана, экспортерами природного газа являются Туркменистан, Узбекистан и Азербайджан. Общий объем экспорта указанными странами в 2012 г. составил 78,9 млрд м³.

Доля *Группы Газпром* в экспорте центральноазиатского и азербайджанского газа в 2012 г. составила 45 %. Другим крупным участником рынка закупок центральноазиатского газа является Китай.

Закупка
центрально-
азиатского
и азербайджанского
газа *Группой Газпром*,
млрд м³

Страна	2010	2011	2012
Для поставки в страны дальнего зарубежья			
Туркменистан	10,7	11,2	10,9
Узбекистан	11,4	8,0	8,7
Казахстан	12,4	11,9	11,6
Азербайджан	0,8	1,5	1,6
Средневзвешенная цена закупки газа на границе стран-поставщиков, долл./1 000 м ³	197,2	244,0	278,6
Для поставки на юг Казахстана			
Туркменистан	–	0,3	–
Узбекистан	2,4	2,4	2,7

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

Краткий обзор мирового рынка нефти и продуктов переработки

Спрос

По оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), в 2012 г. общее потребление нефти в мире составило около 89,8 млн барр./сут. Несмотря на видимое спокойствие на нефтяных рынках, в настоящее время прослеживаются тенденции значительных структурных изменений. Первая связана с очевидным смещением роста спроса на нефть в восточном направлении. Спрос на нефть в Европе в 2012 г. сократился на 3,3 %, а в Азии вырос на 3,5 %. Отмечается резкий контраст между Европой и Азией не только в тенденциях изменения спроса на нефть, но и роста экономики. Северная Америка занимает срединное положение между ними. Во всех этих регионах отмечается неопределенность в дальнейшем развитии ситуации. Китай посылает смешанные сигналы для мировой экономики. Кроме того, остается неясным, является ли недавнее сокращение спроса на нефть в Европе началом тенденции или только единичным фактом.

Объем потребления нефти в 2013 г. МЭА прогнозирует на уровне 90,7 млн барр./сут.

Несмотря на то, что Азия и Европа следуют противоположным тенденциям в изменении спроса на нефть, объем потребления продуктов переработки в обоих регионах возрастает, и это второй тренд, сложившийся к настоящему времени.

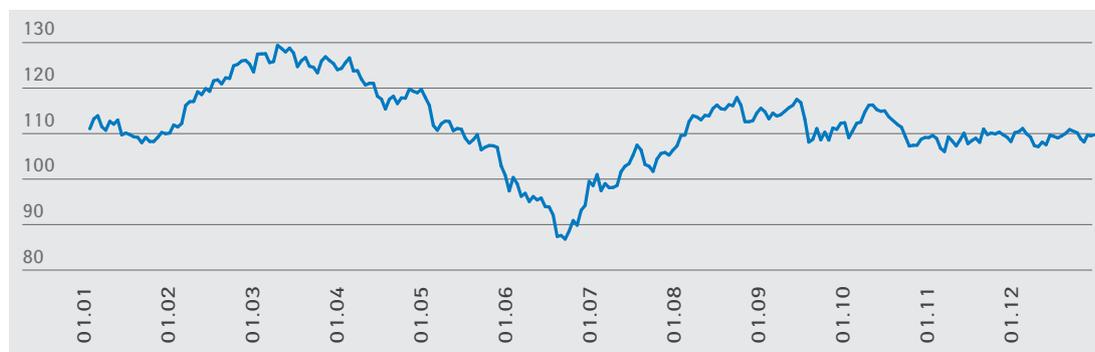
Предложение

По оценкам МЭА, в 2012 г. добыча нефти в мире составила 90,9 млн барр./сут., что на 2,8 % больше, чем в 2011 г. Рост произошел благодаря наращиванию добычи в Саудовской Аравии, ОАЭ, Кувейте, Ираке, увеличивших производство с целью снижения темпов роста мировых цен на нефть. Кроме того, добыча возросла в США в связи с необходимостью сократить зависимость от импорта в условиях высоких цен на сырье и долгового кризиса внутри страны.

Цены

Несмотря на некоторые колебания в течение 2012 г., цены на нефть марки Brent в среднем держались на достаточно высоком уровне – около 111 долл./барр., что соответствует уровню 2011 г. Единственный период, когда котировки опустились на уровень 90 долл./барр., оказался не очень продолжительным. С другой стороны, эскалации ситуации на Ближнем Востоке, которая, по прогнозам аналитиков, могла бы вывести цены на уровень 200 долл./барр., также не произошло.

Динамика цен на нефть марки Brent в 2012 г., долл./барр.



Можно указать ряд факторов, удерживавших цены на высоком уровне в 2012 г.

- Глобальный спрос на нефть продолжал расти за счет увеличения потребления в развивающихся странах.
- Мировая экономика адаптировалась к высокому уровню цен, не было задач по их снижению.
- Нестабильность в странах Ближнего Востока.
- Власти многих стран (особенно США) проводили политику дешевых денег для поддержки финансовых рынков, следствием которой на сырьевом рынке являлась высокая ликвидность, поскольку инвесторы предпочитали вкладывать в сырье, а не в акции или долговые бумаги (из-за европейского долгового кризиса).

Ожидается, что все эти факторы будут актуальны и для 2013 г.

Реализация нефти и газового конденсата

Совокупный объем реализации нефти и стабильного газового конденсата *Группой Газпром* в 2012 г. составил 27,7 млн т (в 2011 г. – 28,4 млн т).

Реализация нефти и газового конденсата *Группой Газпром*



В 2012 г. выручка *Группы* от продажи нефти и стабильного газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей) составила 351,0 млрд руб., увеличившись на 12,6 % 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 2012 г. по поставкам в дальнее зарубежье являлись страны Северо-Западной и Центральной Европы и Средиземноморья, в которые реализуется в основном сырье качества Urals. Поставки в страны БСС осуществлялись прежде всего в Республику Беларусь (на Мозырский НПЗ) и Казахстан (Павлодарский НПЗ). Цены при данных поставках определяются по формулам и зависят от ценовой конъюнктуры нефти Urals.

Реализация продуктов переработки

Совокупный объем реализации продуктов нефтегазопереработки Группой Газпром в 2012 г. составил 63,9 млн т, увеличившись на 14,7 % по сравнению с предыдущим годом. Выручка от реализации продукции нефтегазопереработки достигла 1 192,0 млрд руб. (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей), увеличившись на 22,5 % к уровню 2011 г.

Группа сохранила в 2012 г. лидирующее положение в России по поставкам автомобильных бензинов.

Увеличение объемов реализации продуктов переработки Группой Газпром в основном вызвано включением в периметр отчетности ОАО «Газпром нефтехим Салават» и его дочерних обществ, а также ростом объемов переработки жидких углеводородов Газпром нефтью и на ГПЗ Группы.

Ценовая динамика в отчетном году характеризовалась общим ростом по сравнению с 2011 г. По всем основным позициям цены превысили прошлогодний уровень. Одним из немногочисленных исключений была сера – в среднем цена на нее была в два раза ниже показателей 2011 г., что вызвано мировой конъюнктурой рынков серы и производимых на ее основе минеральных удобрений. В краткосрочной перспективе ожидается стабильно высокий уровень мировых цен на нефть, позволяющий поддерживать положительную динамику котировок продуктов переработки (с учетом сезонных колебаний).

Реализация продуктов переработки Группой Газпром



Группа Газпром на рынке продукции переработки в 2012 г.

Продукт переработки	Доля на российском рынке, %	Основные конкуренты
Автомобильные бензины	30 %	ОАО «Роснефть», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Башнефть»
Дизельное топливо	27 %	
Сжиженные углеводородные газы	43 %	ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сибур Холдинг», ОАО «НОВАТЭК»

По итогам 2012 г. Группа сохранила лидирующее положение в России по поставкам автомобильных бензинов, реализовав 10,5 млн т, и осталась одним из крупнейших поставщиков дизельного топлива в России: продажи на внутреннем рынке составили 8,8 млн т.

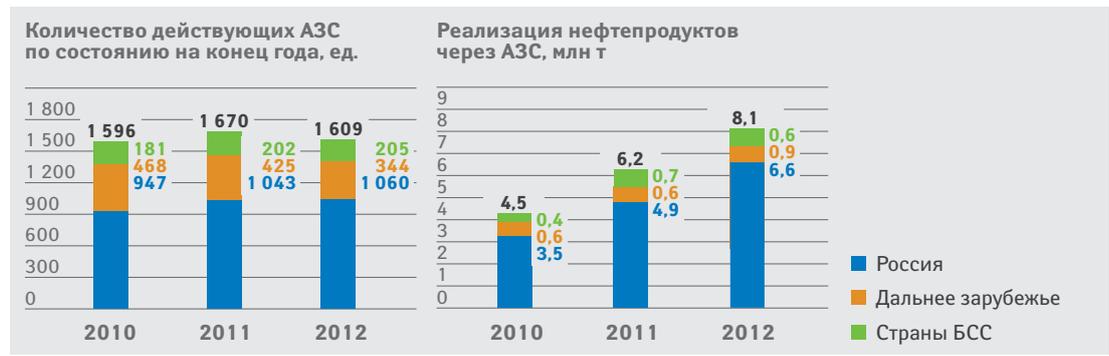
Около 13 % совокупных продаж продуктов переработки Группой Газпром пришлось в 2012 г. на реализацию нефтепродуктов через сеть АЗС Группы Газпром нефть, объем которой достиг 8,1 млн т (в 2011 г. – 6,2 млн т). Рост объемов продаж обусловлен модернизацией и оптимизацией собственной сети АЗС, а также повышением эффективности станций. В 2012 г. построены и приобретены 76 станций, полностью реконструированы – 87, проведен ребрендинг на 135 АЗС.

На 49 % выросла выручка от реализации на АЗС сопутствующих товаров и услуг, а количество АЗС с магазинами увеличилось на 30 % – с 584 до 758.

В 2012 г. АЗС открыты в Курганской области и Украине, началась реализация проекта по поддержке автоспорта G-Drive Racing, расширена линейка товаров под брендом сети АЗС «Газпромнефть», выведены на рынок новые премиальные товары под брендом G-Drive. Также в г. Санкт-Петербурге открыт первый многотопливный автозаправочный комплекс, где можно заправить автомобиль не только бензином и дизелем, но и любым из газомоторных видов топлива – КПГ и СУГ.

Одной из важнейших задач в 2013 г. станет масштабная реконструкция приобретенных АЗС «МТК», «Моснефтепродукт» и «Коримос» в Москве и Московской области. Планируется также расширение сети в Северо-Западном регионе России и в Казахстане.

Реализация нефтепродуктов через АЗС Группы Газпром нефть



Также в отчетном году проводилась оптимизация структуры сбытовой сети в Восточной Европе.

Премиальные сегменты бизнеса Группы Газпром нефть

- Заправка авиатранспорта (ЗАО «Газпромнефть-Аэро»). Продажи авиакеросина через дочерние общества на территории России, а также в Казахстане и Таджикистане. Доля на российском розничном рынке – 20 %.
- Бункеровка судов (ООО «Газпромнефть Марин Бункер»). Поставка судового топлива и бункеровка морских и речных судов в 15 морских и 9 речных портах России. Доля на российском розничном рынке – 18,5 %.
- Производство и продажа моторных масел (ООО «Газпромнефть – смазочные материалы»). Ассортимент продукции включает в себя более 300 наименований масел, производимых в России и Западной Европе.

В условиях ограниченности потребления серы на внутреннем рынке основные объемы данной продукции по-прежнему поставляются на экспорт (65 % от общего объема реализации), где доля Группы Газпром колеблется около 12 % мирового рынка. При этом размещение товара осуществляется в условиях жесткой конкурентной среды. На традиционных рынках основными конкурентами Газпрома являются производители из Казахстана, Канады и стран Ближнего Востока. При реализации серы на российском рынке Группа продолжает испытывать давление со стороны казахстанских производителей.

В 2012 г. Группой Газпром начата реализация жидкого гелия на экспорт и на внутренний рынок. Жидкий гелий получается из газообразного гелия в результате сжижения на мощностях ЗАО «Криор» по договору процессинга. Совокупные объемы продаж газообразного гелия Группой составили 2,7 млн м³, жидкого – 3,0 млн л.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Уникальные климатические и геологические условия освоения новых регионов добычи *Газпрома* диктуют необходимость создания и внедрения новых технологий, оборудования, материалов. Цель инновационной деятельности на долгосрочную перспективу – постоянное повышение технологического уровня для поддержания лидерских позиций *Компании* в мировом энергетическом бизнесе.

Инновационная деятельность *Группы* строится в соответствии с Программой инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г. (далее – Программа инновационного развития), утвержденной решением Совета директоров *Компании*.

Программа инновационного развития содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства Российской Федерации. В документе выделены базовые направления совершенствования технологий – система технологических приоритетов в области газового, нефтяного и электроэнергетического бизнесов, вложение средств в которые обеспечит *Газпрому* получение наибольшего экономического эффекта.



В отчетном году работа велась по нескольким основным направлениям, подробно рассматриваемым далее.

Технологические разработки

Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) осуществлялось с учетом положений Программы инновационного развития и в целях реализации принятых в ней технологических приоритетов. Объем НИОКР, выполненных по заказу *Группы Газпром* в 2012 г., составил в денежном выражении (без НДС) 7,7 млрд руб. (в 2011 г. – 7,9 млрд руб.).

По каждому из получаемых результатов интеллектуальной деятельности принимается решение об оптимальной форме его правовой охраны, о целесообразности патентования или выборе режима секретности. На 31 декабря 2012 г. организациям *Группы Газпром* принадлежало 1 828 патентов на объекты патентных прав (из них 207 было получено в отчетном году). В 2012 г. в производстве использовано 328 объектов патентных прав, экономический эффект от использования которых составил 1,1 млрд руб.

Более 10 % патентов, принадлежащих организациям *Группы*, было получено в 2012 г.

Геолого-разведочные работы

Для повышения точности прогноза разработки залежей углеводородов:

- разработана геологическая модель строения и нефтегазоносности осадочного чехла юга Сибирской платформы, обоснована перспектива нефтегазоносных комплексов в зоне сочленения Русской платформы и Урала для лицензирования наиболее перспективных участков недр;
- проведена оценка ресурсов и перспектив нефтегазоносности лицензионных блоков западного африканского шельфа с целью выработки эффективной инвестиционной политики ОАО «Газпром» в странах Западной и Юго-Западной Африки;
- продолжаются исследования геолого-промысловых характеристик угольных пластов на научном полигоне в Кузбассе, направленные на увеличение дебита скважин.

Осуществляется подготовка к выполнению перспективных проектов по освоению сенонтуронских залежей газа севера Западной Сибири, нетрадиционных ресурсов газа (газовые гидраты, сланцевые и угольные газы, газ плотных коллекторов), месторождений северо-восточного шельфа острова Сахалин.

Разработка месторождений и добыча

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

- разработаны технические решения по созданию отечественного технологического оборудования и технологий подледной добычи газа при обустройстве месторождений российского континентального шельфа (на примере Русановского и Ленинградского месторождений Карского моря);
- разрабатываются технические требования и технические решения по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах северо-восточного шельфа Баренцева моря;
- разработаны и апробированы на пилотных участках решения по технической и биологической рекультивации с использованием биопрепаратов, биополимеров, отходов бурения и гранулированного посева нарушенных и загрязненных земель Бованенковской группы месторождений;
- внедряются автоматизированные системы дистанционного контроля и управления скважинами на электрифицированных и неэлектрифицированных кустах, а также управления объектами жизнеобеспечения газовых промыслов, основанные на принципе малолюдных технологий.

Продолжаются работы по следующим направлениям:

- оценка целесообразности закачки диоксида углерода в продуктивные пласты Астраханского ГКМ с целью повышения конденсатоотдачи;
- создание научных основ и технологии волнового воздействия на продуктивные пласты с целью повышения компонентоотдачи и продуктивности скважин углеводородных месторождений.

Транспортировка и подземное хранение газа

В целях обеспечения надежности и безопасности транспорта и хранения газа, повышения эффективности работы газоперекачивающего оборудования разрабатываются и внедряются:

- система управления техническим состоянием и целостностью линейной части магистральных газопроводов и компрессорных станций ЕСГ ОАО «Газпром»;
- средства внутритрубной диагностики нового поколения, основанные на использовании электромагнитно-акустического метода контроля, средства диагностики для газопроводов с внутренним гладкостным покрытием, рассчитанных на давление выше 10 МПа;
- оптимизационные решения по прогнозированию геологических рисков при создании подземных хранилищ природного газа, нефти и продуктов их переработки в отложениях каменной соли на территории Российской Федерации, в том числе в регионах освоения гелийсодержащих газовых месторождений Восточной Сибири.

Переработка углеводородного сырья и производство продукции газо- и нефтехимии

В газопереработке продолжается реализация проектов создания технологий производства синтетических жидких топлив из природного газа:

- технологии крупнотоннажного производства синтетических жидких топлив мощностью 100 тыс. т в год на основе процесса Фишера – Тропша;
- малотоннажной технологии производства синтетического жидкого топлива на основе использования бифункционального катализатора, направленной на производство высокооктанового бензина непосредственно в местах добычи природного газа (малодебитные и низконапорные скважины).

Переход к промышленной реализации создаваемых технологий запланирован по окончании НИОКР после 2015 г.

В рамках 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. В частности, находится в разработке опытно-промышленная двухступенчатая мембранная установка извлечения гелия из природного газа высокого давления, предназначенная для месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи. Испытания будут проведены на одном из технологических объектов Ковыктинского месторождения.

Электроэнергетика

В отчетном году в генерирующих компаниях *Группы Газпром* реализовывались следующие инновационные проекты:

- создание инновационной парогазовой установки мощностью 420 МВт на базе газотурбинной установки мощностью 280 МВт (на площадке ТЭЦ-16 ОАО «Мосэнерго»);
- создание угольного энергоблока единичной мощностью 660 МВт (на площадке Троицкой ГРЭС ОАО «ОГК-2»);
- продолжение строительства угольного энергоблока 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.

В числе запланированных на ближайшую перспективу разработок – модернизация турбин ГТЭ-160 для блоков ПГУ-450; создание блока ПГУ-500 МВт и выше; разработка технических решений для реконструкции блоков Т-250/300-240.

В рамках подготовки концепции комплексного развития энергоснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа обоснованы схемные решения и приоритетные технологии для внедрения нетрадиционных и возобновляемых источников энергии (ветроэлектроустановки, малые ГЭС, тепловые насосы, солнечные коллекторы, технологии по переработке твердых бытовых и биологических отходов) для энергоснабжения удаленных населенных пунктов округа.

В области малой энергетики продолжают работы по созданию энергоустановок на твердполимерных топливных элементах мощностью до 10 кВт, предназначенных для автономного питания станций катодной защиты, узлов связи, телемеханики и других потребителей, расположенных в труднодоступных районах и не имеющих внешнего электроснабжения, а также в качестве аварийных (резервных) источников электроэнергии.

Совершенствование управления инновационной деятельностью

С целью решения определенных Программой инновационного развития задач управления инновационной деятельностью в отчетном году осуществлялись мероприятия по совершенствованию системы управления комплексом научных организаций и системы управления корпоративными НИОКР.

Для стимулирования инновационной деятельности в компаниях *Группы* утверждены типовые организационные структуры газотранспортных и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», предусматривающие создание Отделов сопровождения инновационной деятельности, принимающих участие в реализации Программы инновационного развития.

Международное сотрудничество в научно-технической сфере

Взаимодействие *Газпрома* с иностранными партнерами не ограничивается рамками бизнеса. Деловым отношениям, как правило, сопутствует взаимовыгодное сотрудничество в научно-технической сфере, которое осуществляется на основе соглашений и совместных программ.

В Европе партнерами *Газпрома* в области научных исследований и разработок являются известные немецкие компании E.ON Ruhrgas AG, BASF/Wintershall Holding, Verbundnetz Gas AG, Siemens AG, Europipe, голландская Nederlandse Gasunie, французская GDF SUEZ, итальянская ENI и норвежская Statoil ASA.

В АТР активно развивается научно-техническое сотрудничество с южнокорейской Kogas, Корпорацией нефти и газа Вьетнама, китайской CNPC, Агентством природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии.

В процессе 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.

Демонстрация инновационных российских технологий на зарубежных объектах в 2012 г.

Франция, объекты компании GDF SUEZ. Комплексное электрометрическое обследование коррозионного состояния участка подземного газопровода «Центр – Восток» протяженностью 5 км без применения снарядов-дефектоскопов.

Германия, объекты компании BASF/Wintershall Holding. Испытания микробиологического препарата «БИОРОС», предназначенного для очистки почв от углеводородных загрязнений, показали его преимущества перед аналогами при положительных температурах менее +10°C. Проект продемонстрировал большие возможности микробиологических технологий и подтвердил актуальность ведения работ по созданию микробиологического сорбента.

Результаты совместных исследований и разработок с компанией Gasunie

- **Многоуровневая информационно-аналитическая система, позволяющая прогнозировать и оптимизировать распределение газовых потоков по европейским газопроводам с учетом заявок покупателей.** При этом используются данные только из открытых источников информации. Система может быть использована в международных европейских газовых центрах для решения различных задач, связанных с торговлей газом. Прототип системы продемонстрирован в Газовом центре Европейской экономической комиссии ООН, в организации The European Network of Transmission System Operators for Gas и на диспетчерских совещаниях европейским газовым компаниям. К разработке проявлен большой интерес, сотрудничество по ее совершенствованию будет продолжено.
- **Технико-экономические обоснования производства и поставок биометана, а также создания инфраструктуры для расширенного использования СПГ.** Опираясь на эти результаты, ОАО «Газпром», Gasunie и российские компании «Евротехника» и «БиоГазЭнергоСтрой» подписали Меморандум о реализации проекта производства в России и последующего экспорта в Европейский союз «зеленого» газа. Также подписан Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству между ООО «Газпром экспорт» и Gasunie в сфере развития малотоннажных поставок СПГ.

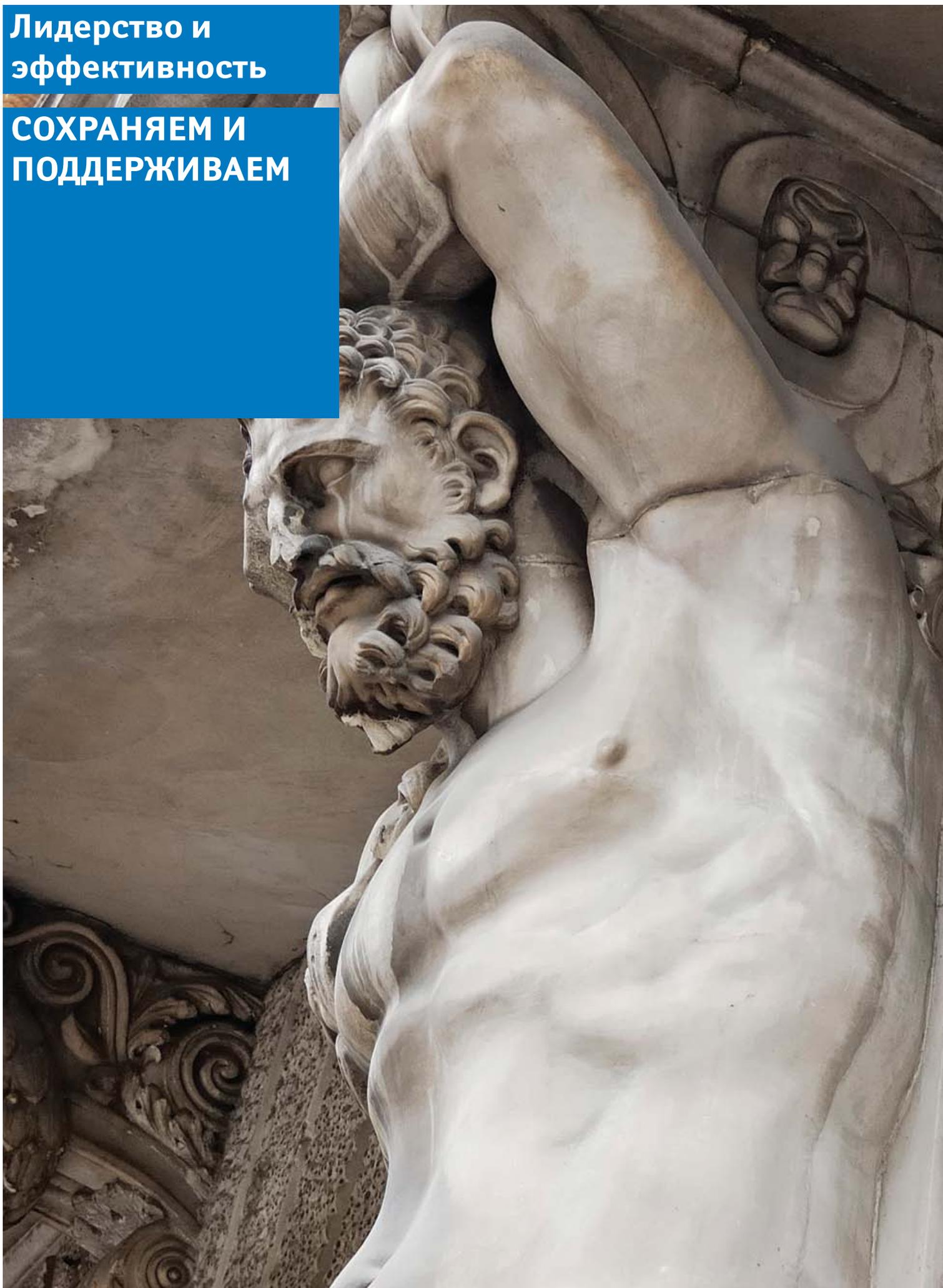
Учитывая позитивные результаты сотрудничества, ОАО «Газпром» и его партнеры планируют и далее развивать взаимодействие в научно-технической сфере по направлениям, представляющим взаимный интерес, таким как:

- технология извлечения гелия в промышленных условиях в районах Восточной Сибири и Дальнего Востока;
- технология распределенного компримирования для повышения эффективности эксплуатации месторождений на завершающей стадии разработки;
- использование газа в качестве моторного топлива;
- гармонизация национальных стандартов и норм для газовой отрасли, включая качество поставляемого газа;
- защита окружающей среды, энергосбережение и энергоэффективность.

В совокупности результаты научно-технического сотрудничества являются важным фактором ускорения технологического прогресса *Группы Газпром* и укрепления ее конкурентных преимуществ.

**Лидерство и
эффективность**

**СОХРАНЯЕМ И
ПОДДЕРЖИВАЕМ**



Поддерживаем промышленность

При строительстве газопроводов начато использование уникальных отечественных труб диаметром 1 420 мм из стали повышенной прочности и хладостойкости, рассчитанных на рекордное для сухопутных газопроводов рабочее давление.



Поддерживаем детский спорт

Программа «Газпром – детям» – крупнейший социальный проект *Компании*. Основная цель Программы – создание условий для гармоничного духовного и физического развития детей и подростков. Для этого *Газпром* строит и реконструирует спортивные комплексы, многофункциональные спортивные площадки.



Поддерживаем экологические стандарты

Важным средством достижения стратегических целей в области охраны окружающей среды является внедрение и поддержание эффективной Системы экологического менеджмента, основанной на требованиях международного стандарта ISO 14001.



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Охрана окружающей среды

В основе ответственного подхода *Группы Газпром* – постоянное снижение влияния производственной деятельности на окружающую среду, обеспечение экологической безопасности на уровне мировых стандартов.

Система экологического менеджмента

Основой Системы экологического менеджмента (СЭМ) является Экологическая политика ОАО «Газпром», которая в октябре 2011 г. одобрена Советом директоров и рекомендована к использованию в компаниях *Группы Газпром*.

Основной принцип Экологической политики ОАО «Газпром»

Максимально рациональное использование природных ресурсов и сохранение окружающей среды для будущих поколений – таков основной принцип Экологической политики *Компании*. Являясь одним из крупнейших природопользователей России, *Группа Газпром* строго соблюдает российское и международное природоохранное законодательство, а также добровольные обязательства в области экологической ответственности.

Как экологически ответственная компания ОАО «Газпром» в 2012 г. объявило будущий год Годом экологии и разработало план соответствующих мероприятий.

Реализацию Экологической политики обеспечивает Координационный комитет ОАО «Газпром» по вопросам охраны окружающей среды и энергоэффективности, который осуществляет контроль и дает всестороннюю оценку природоохранной деятельности *Компании*.

СЭМ ОАО «Газпром» – это развитая структура, интегрирующая в себе органы управления в области охраны окружающей среды головной компании и 28 дочерних обществ со 100 % участием ОАО «Газпром» по разведке, добыче, транспортировке, хранению и переработке углеводородного сырья (ОАО «Газпром» и его дочерние общества, включенные в область применения СЭМ). В 2011 г. СЭМ ОАО «Газпром» успешно сертифицирована, а в 2012 г. прошла надзорный аудит, подтвердивший ее соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Сертификационный и надзорный аудиты проведены независимым международным органом по сертификации Det Norske Veritas.

В рамках СЭМ *Компании* были приняты Корпоративные экологические цели, на основе которых дочерними обществами разрабатываются мероприятия по их достижению и представляются регулярные отчеты в ОАО «Газпром».



Подробнее в Экологическом отчете ОАО «Газпром».

Корпоративные экологические цели, установленные для ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, включенных в область применения СЭМ

№ п/п	Корпоративная экологическая цель	Организации, для которых установлена цель	Показатели 2012 г. по отношению к базовому уровню 2008 г.
1.	Сокращение выбросов метана в атмосферу	Все дочерние общества по добыче, транспортировке, хранению и переработке газа и конденсата	Снижение на 12 %
2.	Снижение удельных выбросов оксидов азота в атмосферу (установленный срок достижения – 2018 г.)	Все дочерние общества по транспортировке газа	Удельные выбросы не увеличились
3.	Снижение сброса загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты	Все дочерние общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду	Снижение на 3,5 %
4.	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение	Все дочерние общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду	Увеличение на 10 %
5.	Снижение платы за сверхнормативное воздействие как интегрального показателя негативного воздействия на окружающую среду	Все дочерние общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду	Снижение на 93 %
6.	Снижение удельного потребления газа на собственные технологические нужды	Все дочерние общества по транспортировке газа	Снижение на 13 %
7.	Внедрение СЭМ в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004	Дочерние общества, включенные в область применения СЭМ ОАО «Газпром», и администрация ОАО «Газпром»	СЭМ внедрены в администрации ОАО «Газпром» и в 28 дочерних обществах

На соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 сертифицированы СЭМ ОАО «Газпром», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1», ООО «Газпром-нефть – смазочные материалы».

В 2012 г. в целом отмечалось достижение поставленных корпоративных целей. Рост доли отходов, направляемых на захоронение, был обусловлен тем, что в газодобывающих дочерних обществах ОАО «Газпром» произошло увеличение образования отходов на 122 % (на 137 тыс. т больше показателя 2008 г.). Более 40 % (104,3 тыс. т) образованных в газодобывающих дочерних обществах отходов являются результатом бурения.

Для достижения поставленной цели дочерние общества внедряют технологии и методы, направленные на использование и утилизацию отходов бурения, селективный сбор и использование отходов как вторичных материальных и энергетических ресурсов. Так, в ООО «Газпром добыча Ноябрьск» при разработке Еты-Пуровского месторождения был применен безамбарный способ бурения с последующей переработкой отходов бурения в строительный материал по российским запатентованным технологиям.

В ОАО «Газпром», в качестве инструмента добровольной экологической ответственности, созданы и успешно функционируют система корпоративной экологической экспертизы и система экологического контроля корпоративного уровня.

В 2012 г. в рамках реализации превентивных мер по экологической безопасности в ОАО «Газпром» проведены:

- экспертиза проектной документации по 242 объектам реконструкции и строительства и 195 технических заданий и технических требований на проектирование;
- 722 проверки в 54 дочерних обществах и организациях и подрядных организациях, в рамках которых оценивалась деятельность заказчиков и генеральных подрядных организаций.

В 2012 г. в результате 256 государственных инспекционных проверок компаний *Группы Газпром* выявлено 207 нарушений природоохранного законодательства Российской Федерации. Выплачено штрафов на общую сумму 6,0 млн руб., в том числе:

- ОАО «Газпром» и его дочерними обществами со 100 % участием – 1,7 млн руб.;
- *Группой Газпром нефть* – 4,0 млн руб.;
- *Газпром энергохолдингом* – 0,3 млн руб.

Показатели воздействия на окружающую среду

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников *Группы Газпром* увеличились на 286,7 тыс. т, или на 9 %, по отношению к уровню предшествующего года. Определяющий вклад в это внесла *Группа Газпром нефть*, где прирост выбросов составил 276,4 тыс. т. Наибольший объем выбросов (84 %) *Группы Газпром нефть* приходится на выбросы от сжигания ПНГ.

Показатели воздействия *Группы Газпром* на окружающую среду



Рост выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников компаний *Газпром энергохолдинга* на 3 % был обусловлен изменением топливного баланса (использование угля и мазута вместо природного газа) на ряде генерирующих объектов и вводом нового энергоблока ПГУ-800 на Киришской ГРЭС (ОАО «ОГК-2»).

ОАО «Газпром» и его дочерние общества со 100 % участием сократили выбросы в атмосферный воздух на 31 тыс. т по отношению к 2011 г. В том числе на 30,6 тыс. т (на 7 %) были сокращены выбросы оксидов углерода. Снижение валовых выбросов было обусловлено сокращением добычи углеводородного сырья, товаротранспортной работы, объемов закачки и отбора газа в ПХГ России, а также проведением комплекса энергосберегающих мероприятий.

В *Группе Газпром* на 5 % увеличилось количество образованных отходов по отношению к предыдущему году, что обусловлено, главным образом, включением в отчетность присоединенного актива – ОАО «Газпром нефтехим Салават».

В 2012 г. *Группа* сократила до 4,9 млрд м³ (в 2011 г. – 5,3 млрд м³) объемы водоотведения в поверхностные водные объекты за счет снижения водопотребления на собственные нужды. На долю энергетических компаний *Группы* приходится около 96 % забираемых и почти 98 % отводимых объемов воды. Сбросы сточных вод компаний *Газпром энергохолдинга* в поверхностные водные объекты представлены на 96,5 % нормативно чистыми и нормативно очищенными водами.

Площадь земель, рекультивированных *Группой Газпром* в 2012 г., составила 9,7 тыс. га.

Затраты на охрану окружающей среды

По Группе Газпром затраты на охрану окружающей среды текущего характера в 2012 г. составили 20,8 млрд руб. (в том числе 2,4 млрд руб. – затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды), что по отношению к 2011 г. больше на 51 %.

Затраты
Группы Газпром
на охрану
окружающей
среды



Инвестиции Группы Газпром в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, составили 12,9 млрд руб. (увеличение на 31,7 % к уровню 2011 г.). Более 85 % указанного объема инвестиций в 2012 г. приходилось на ОАО «Газпром» и его дочерние общества со 100 % участием.

Структура текущих эксплуатационных затрат и затрат на оплату услуг природоохранного назначения Группы Газпром в 2012 г., %



В бюджеты различных уровней в качестве платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2012 г. Группой перечислено 1,6 млрд руб., из них 0,6 млрд руб. – за воздействие в пределах установленных лимитов и 1,0 млрд руб. – за сверхнормативное воздействие.

Увеличение показателя на 54 % к уровню 2011 г. связано с ростом платы за негативное воздействие на окружающую среду по Группе Газпром нефть за счет начисления с повышающими коэффициентами 4,5 и 5 к установленным нормативам платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Это обусловлено тем, что Газпром нефтью не завершены работы, позволяющие достичь 95 % уровня утилизации ПНГ к 2012 г. в соответствии с требованием вступившего в силу постановления Правительства России от 8 января 2009 г. № 7 «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания ПНГ на факельных установках».

Корпоративная политика в области климата

Инициативы и действия ОАО «Газпром» в области климата осуществляются с учетом положений Энергетической стратегии России на период до 2030 г., Государственной программы Российской Федерации «Охрана окружающей среды» на 2012–2020 гг. и Климатической доктрины Российской Федерации.

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

В 2012 г. на XXV Мировом газовом конгрессе в г. Куала-Лумпуре (Малайзия) ОАО «Газпром» представило доклады о комплексных исследованиях по оценке, учету и контролю корпоративной эмиссии парниковых газов, потенциальных возможностях реализации инвестиционных проектов и наилучших доступных технологиях по сокращению эмиссии парниковых газов по всем секторам газовой отрасли России.

Корпоративная система инвентаризации парниковых газов ОАО «Газпром» соответствует национальным и международным требованиям.

Программы научно-технического международного сотрудничества позволяют ОАО «Газпром» обмениваться опытом и проводить совместные научно-исследовательские работы по проблеме выбросов парниковых газов, в частности, с такими компаниями, как E.ON Ruhrgas, GDF SUEZ, Gasunie.

В рамках сотрудничества с Агентством по охране окружающей среды США опубликован ряд научных статей, посвященных результатам работ по гранту «Улавливание метана в российском газовом секторе: получение экономической и экологической выгоды».

Для подготовки Национального доклада о кадастре России в соответствии с требованиями РКИК ООН и российского законодательства ОАО «Газпром» представлена в Росгидромет информация о годовых корпоративных выбросах парниковых газов и мерах по их сокращению.

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

Carbon Disclosure Project

Carbon Disclosure Project (CDP) является партнерством более чем 500 финансовых организаций по всему миру, владеющих и управляющих средствами в размере более 60 трлн долл. CDP ведет крупнейшую международную базу данных по выбросам парниковых газов, которая используется при принятии инвестиционных решений.

Участие в указанном проекте позволяет *Газпрому* заявить о своей деятельности по сокращению выбросов парниковых газов мировым финансовым институтам и инвесторам, а также получить доступ к глобальной базе данных корпоративной информации по изменению климата, что дает возможность исследовать и анализировать опыт крупнейших мировых нефтегазовых компаний.

В 2012 г. выбросы парниковых газов (CO₂ и CH₄) ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, включенных в область применения СЭМ, составили 123,8 млн т CO₂-эквивалента, что меньше по отношению к 2011 г. на 9,6 млн т (7 %). Сокращение выбросов парниковых газов было обусловлено снижением расхода природного газа на компримирование в связи с уменьшением объема добычи газа и товаротранспортной работы, меньшими объемами плановых предупредительных ремонтов в газодобывающих дочерних обществах, а также реализацией комплекса мероприятий по Программе энергосбережения ОАО «Газпром» на период 2011–2013 гг.

Большое значение для решения проблемы парниковых газов в нефтегазовом сегменте имеет сокращение факельного сжигания ПНГ.

По результатам анкетирования CDP ОАО «Газпром» получило наилучший результат среди российских нефтегазовых компаний в 2012 г.



Подробнее в разделе «Разведка и добыча».

Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности компании *Группы Газпром* предъявляют также строгие требования по охране окружающей среды к своим подрядным организациям.

В дочерних обществах и организациях *Группы Газпром* ответственность подрядчиков за обеспечение необходимых природоохранных мероприятий предусматривается в соответствующих договорах. В ряде случаев при заключении договоров подряда заказчик возлагает на исполнителей работ всю ответственность за соблюдение природоохранных требований, оформление необходимых разрешений и предоставление экологической отчетности, а также предусматривает финансовые обязательства по устранению возможных нарушений.

Промышленная безопасность и охрана труда

Сохранение жизни и здоровья работников является абсолютным приоритетом для Газпрома. Компания стремится обеспечить максимально безопасные условия труда, в первую очередь – на опасных производственных объектах.

Основопологающим документом, регулирующим деятельность ОАО «Газпром» в сфере охраны труда и промышленной безопасности, является Политика ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности, определяющая цели и обязательства *Компании*.

По состоянию на отчетную дату реализация основных положений Политики обеспечивалась в ОАО «Газпром», его основных дочерних обществах по разведке, добыче, переработке, транспортировке и подземному хранению газа, а также дочерних обществах, обеспечивающих работу ЕСГ России, совокупной списочной численностью 300 тыс. человек. В этом организационном периметре действует Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром», которая включает в себя комплекс положений, мероприятий и рекомендаций, устанавливающих единый порядок организации работы, направленной на создание безопасных и здоровых условий труда для работающих.

Действие Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром» в перспективе планируется распространить на более широкий круг дочерних обществ *Компании*.

Общее руководство работой по охране труда и промышленной безопасности осуществляет заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», курирующий деятельность производственных департаментов ОАО «Газпром». Координацию этой работы в *Компании* и ее дочерних обществах, в том числе методическую поддержку внедрения Политики, обеспечивает ООО «Газпром газобезопасность» – специализированная компания, основным профилем деятельности которой является выполнение функций аварийно-спасательной службы ОАО «Газпром».

За 10 лет количество инцидентов на опасных производственных объектах сократилось в 4 раза.

Ключевые направления выполнения обязательств ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности

Принятое обязательство

Первоочередная реализация мер, направленных на предотвращение негативного воздействия факторов производства на персонал и население

Осуществление контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности

Постоянное повышение уровня знаний и компетентности руководителей, специалистов и иных работников

Требование к поставщикам и подрядчикам, осуществляющим деятельность на объектах *Компании*, соблюдать стандарты и нормы ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности

Привлечение персонала к активному участию в деятельности по охране труда и промышленной безопасности, создание условий, включая разработку методов мотивации, при которых каждый работник ОАО «Газпром» и его дочерних обществ осознает ответственность за собственную безопасность и безопасность окружающих его людей

Выполнение в 2012 г.

Осуществляется контроль за качеством поставляемой спецодежды.

Проведены комплексные проверки состояния охраны труда и промышленной безопасности в дочерних обществах ОАО «Газпром».

- Реализация программы обучения и переподготовки специалистов: подготовку с последующей аттестацией по промышленной безопасности и проверкой знаний требований охраны труда прошли 188 руководителей и специалистов ОАО «Газпром»;
- совершенствование нормативной базы: рецензии на типовые учебные планы, методические рекомендации по отдельным аспектам деятельности в области охраны труда и промышленной безопасности;
- 167 сотрудников прошли проверку знаний в Центральной аттестационной комиссии ОАО «Газпром».

В договорах, заключаемых ОАО «Газпром» с контрагентами и партнерами *Компании*, определены требования по соблюдению стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности, принятых ОАО «Газпром».

Вовлечение работников всех уровней в процесс снижения рисков и персональная ответственность каждого работника за соблюдение требований по минимизации производственных рисков, способных принести ущерб здоровью, жизни работников и имуществу ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Постоянное снижение показателей аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний – одно из основных обязательств ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности. С учетом вероятностного характера данных неблагоприятных явлений результативность действий *Компании* в соответствующей области следует оценивать на широком временном горизонте.

Число инцидентов на опасных производственных объектах, 2003–2012 гг.



Количество пострадавших при несчастных случаях на производстве, 2003–2012 гг.



За 10 лет количество пострадавших при несчастных случаях на производстве снизилось в 2,5 раза.

В 2012 г. подготовлена основа для расширения организационного охвата Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром»: в ОАО «Белтрансгаз», вошедшем в *Группу Газпром* в конце 2011 г., проведен аудит системы охраны труда и техники безопасности, противопожарной безопасности и взрывобезопасности; разработаны программы и проведено обучение и аттестация персонала центральной аттестационной комиссии этого дочернего общества по нормам и правилам, действующим в ОАО «Газпром».

Выполняя закрепленные Политикой обязательства по непрерывному совершенствованию Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью как в ОАО «Газпром», так и в дочерних обществах и организациях, *Компания* руководствуется современными требованиями российского законодательства, а также требованиями общепринятого в международном сообществе стандарта OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности – Требования». В рамках проводимой системной работы в 2012 г. реализованы следующие мероприятия.

- Разработан план-график подготовки, внедрения и сертификации системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в организациях Единой системы газоснабжения ОАО «Газпром» на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.
- Проведен оценочный аудит Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром» на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007 в *Компании* и пяти дочерних обществах, аудитор – ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».
- Проведено обучение 19 сотрудников дочерних обществ ОАО «Газпром» в качестве аудитора/ведущего аудитора систем менеджмента профессионального здоровья и безопасности (по требованиям OHSAS 18001:2007).

Также в отчетном году проработан вопрос создания Комиссии по охране труда и промышленной безопасности ОАО «Газпром». Предполагается, что данный орган, в задачи которого будет входить обеспечение реализации Политики ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности, а также анализ состояния охраны труда, обеспечения промышленной безопасности и эффективности функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром», начнет свою деятельность в 2013 г.

В *Группе Газпром нефть* действует Интегрированная система управления промышленной и экологической безопасностью, охраной труда и гражданской защитой, соответствующая международным стандартам OHSAS 18001, ISO 14001 и ISO 9001. Она охватывает как вопросы экологической безопасности, так и вопросы охраны труда и промышленной безопасности. Деятельность *Газпром нефти* строится в соответствии с корпоративной Политикой в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и координируется на уровне Корпоративного центра Департаментом производственной безопасности. Также в *Группе Газпром нефть* действует Совет по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.

В *Газпром энергохолдинге* управление в сфере охраны труда и промышленной безопасности определяется требованиями законодательства России и действующих нормативных правовых актов в соответствующих областях. Ответственность за соблюдение требований несут генеральные директора генерирующих обществ, а координацию деятельности осуществляют главные инженеры обществ и филиалов-электростанций.

Единые цели, принципы работы и обязательства, распространенные в ОАО «Газпром», также в целом присущи действующей в *Газпром нефтехим Салавате* политике в сфере охраны труда и промышленной безопасности. Для их реализации в компании соблюдают требования федерального, регионального, отраслевого законодательства и международных стандартов. В отчетный период велась работа по внедрению и совершенствованию Системы менеджмента в области охраны труда и промышленной безопасности на основе стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проводимые Газпромом мероприятия по энергосбережению позволяют повышать энергетическую эффективность производства и снижать негативное воздействие на окружающую среду.

ОАО «Газпром» последовательно реализует политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. Уменьшение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду и снижение затрат на производство рассматриваются *Компанией* как приоритетные задачи.

Направления развития деятельности ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа в области повышения энергоэффективности определены в утвержденной Советом директоров *Компании* Концепции энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на 2011–2020 гг.

Основные долгосрочные цели и задачи ОАО «Газпром» в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

- Максимальная реализация потенциала энергосбережения во всех видах деятельности на основе государственной поддержки энергосберегающей политики ОАО «Газпром» и совершенствования управления энергосбережением. При этом 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), из которых 6,4 млн т у. т. планируется сэкономить в 2011–2013 гг. в соответствии с разработанной среднесрочной программой.
- Повышение энергетической эффективности дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» на основе применения инновационных технологий и оборудования.
- Обеспечение снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

С учетом требований российского законодательства Концепцией предусмотрены целевые показатели энергосбережения и энергоэффективности в газовом сегменте бизнеса *Группы* по производственно-технологическим процессам в добыче, транспортировке, переработке и подземном хранении газа:

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

Положения Концепции конкретизируются в среднесрочных программах энергосбережения и энергоэффективности, рассчитанных на трехлетний период. В отчетном периоде реализовывалась среднесрочная программа на 2011–2013 гг. ОАО «Газпром» и его дочерние компании по добыче, транспортировке, переработке и хранению газа обеспечили выполнение установленных на 2012 г. целевых показателей. Совокупный объем экономии ТЭР составил 2,18 млн т у. т., экономический эффект от реализации мероприятий программы в отчетном году оценивается в 5,28 млрд руб.

Экономия ТЭР
по видам
деятельности
в 2012 г.

Вид деятельности	Природный газ, тыс. м ³	Электроэнергия, тыс. кВт·ч	Тепловая энергия, Гкал
Добыча газа, конденсата, нефти	182 693,8	4 923,1	45 643,8
Транспорт газа	1 597 792,5	198 551,1	63 056,4
Подземное хранение газа	10 999,6	6 350,5	—
Переработка газа, конденсата и нефти	7 847,6	21 047,1	131 586,8
Распределение газа	7 686,2	24 564,9	1 498,9
Всего	1 807 019,7	255 436,7	241 785,9
Всего, тыс. т у. т.	2 060,0	83,0	34,5

Наибольшая экономия ТЭР (87,0 %) приходится на магистральный транспорт газа, в котором ее основными направлениями в 2012 г. стали:

- оптимизация режимов работы технологических объектов газотранспортной системы;
- сокращение затрат газа на технологические нужды линейной части и газораспределительных станций;
- улучшение технического состояния ГПА за счет ремонта;
- реконструкция и модернизация технологических объектов КС;
- оптимизация режимов работы электрооборудования, улучшение его технического состояния за счет ремонта;
- внедрение частотно-регулируемых приводов и мягкого пуска электродвигателей.

Еще одним направлением повышения энергоэффективности в газотранспортных и газодобывающих дочерних обществах ОАО «Газпром» является внедрение технологий по использованию возобновляемых источников энергии. В 2012 г. продолжена работа по внедрению на производственных объектах энергоустановок с автономными источниками для линейных и удаленных потребителей:

- на производственных объектах четырех дочерних обществ эксплуатируются и проходят испытания образцы турбодетандеров (устройств, служащих для охлаждения газа в процессе его расширения) мощностью от 0,3 до 20,0 кВт;
- в ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» разработана турбодетандерная установка для выработки электроэнергии мощностью 1,0 кВт для собственных нужд ГРС;
- в ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» используются солнечные модули мощностью 2,5 кВт;
- в ООО «Газпром трансгаз Саратов» реализуется проект оснащения пяти газопроводов отводов средствами телемеханики, имеющими в своем составе самовосстанавливающиеся источники питания (солнечные батареи, ветроустановки).

Дополнительные стимулы к энергосбережению создаются осуществляемым с 2010 г. премированием работников дочерних обществ, обеспечивших экономию ТЭР.

Расход энергетических ресурсов обществами Группы Газпром

Расход газа на собственные нужды основными дочерними обществами ОАО «Газпром» в добыче, транспортировке и подземном хранении газа составил около 47 млрд м³ и оценивается в 108,7 млрд руб. Общее потребление электроэнергии достигло 15,4 млрд кВт·ч, из которых около 7,1 % было выработано на собственных электростанциях. Также на технологические нужды потреблено 25,2 млн Гкал тепловой энергии (77,8 % выработано на собственных мощностях). Расходы на приобретение электрической и тепловой энергии составили соответственно 36,5 млрд руб. и 7,0 млрд руб.

При этом показатели расхода ТЭР в магистральном транспорте газа существенно ниже целевых показателей, установленных ФСТ России для данного вида деятельности.

Показатели расхода ТЭР в магистральном транспорте газа Группы в 2012 г.

Показатель	Фактическое значение	Целевой показатель (приказ ФСТ России от 31.03.2011 г. № 88-э)
Расход на собственные технологические нужды	89,2 %	Не более 98,8 %
Удельный расход на собственные технологические нужды	31,29 кг у. т./млн м ³ ·км	Не более 36,44 кг у. т./млн м ³ ·км
Технологические потери газа	3 129 млн м ³	5 464,7 млн м ³

В отчетном периоде *Газпром нефть* проводилась целенаправленная работа по созданию регулярной постоянно действующей системы энергосбережения – системы энергоменеджмента, реализация которой позволит перейти от отдельных технических мероприятий к системным решениям как в области технологий, так и в области управления.

В рамках выполнения Программы энергосбережения предприятий нефтепереработки и Программы энергоэффективности добычи нефти и газа *Газпром нефть* в 2012 г. достигнута экономия ТЭР в объеме 0,3 млн т у. т., общий экономический эффект составил 2,0 млрд руб. Наибольший вклад в достижение этих показателей внесло введение режима печей с максимальным КПД за счет установки стационарных анализаторов кислорода, оптимизации систем сбора и возврата конденсата и модернизации экономайзеров и пароперегревателей котлов-утилизаторов.

Внедрение энергосберегающих технологий, а также разработка и применение методик, основанных на принципах рационального использования энергоресурсов, входят в число приоритетных задач, стоящих и перед российскими энергогенерирующими компаниями Группы. Программные документы по энергосбережению и энергоэффективности в отчетном периоде действовали во всех компаниях, входящих в *Газпром энергохолдинг*: в ОАО «Мосэнерго» и ОАО «ОГК-2» реализовывались среднесрочные программы энергосбережения на период до 2015 г., а в ОАО «ТГК-1» – Экологическая политика. Основная экономия ТЭР энергогенерирующих компаний *Газпром энергохолдинга* в 2012 г. была обусловлена вводом в эксплуатацию новых современных парогазовых установок на целом ряде ТЭЦ, теплофикационной выработкой электроэнергии и осуществлением энергосберегающих мероприятий.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Управление человеческим капиталом

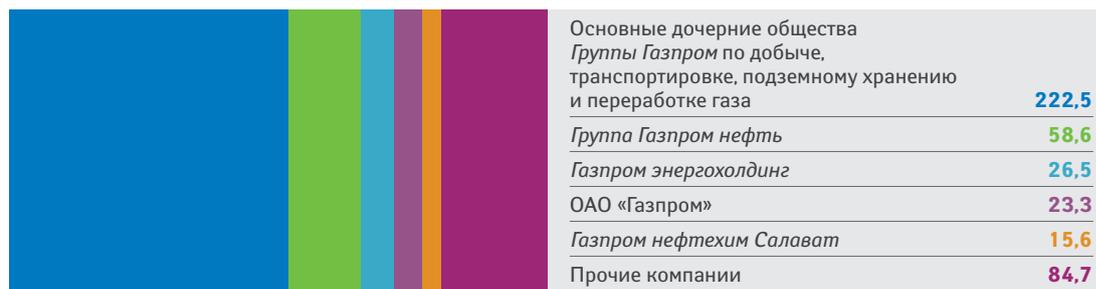
Профессиональный коллектив – один из важнейших стратегических ресурсов *Газпрома*, который позволяет успешно осваивать сложные регионы добычи, создавать уникальные маршруты транспортировки, выходить на новые рынки сбыта.

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

Группа Газпром является одним из крупнейших работодателей на территории России. По состоянию на 31 декабря 2012 г. списочная численность работников обществ *Группы* составила 431,2 тыс. человек, в том числе 27,4 тыс. человек занято в компаниях, зарегистрированных за пределами территории России.

Структура персонала *Группы Газпром* по обществам *Группы* по состоянию на 31.12.2012 г., тыс. чел.



Структура персонала *Группы Газпром* по категориям по состоянию на 31.12.2012 г., тыс. чел.



Увеличение списочной численности по сравнению с данными на 31 декабря 2011 г. связано с вхождением в состав *Группы Газпром* ОАО «Газпром нефтехим Салават» и его дочерних обществ.

Возрастная структура персонала *Группы* сбалансирована – работники в возрасте до 30 лет составляют 19 %, 50 лет и старше – 25 %.



Подробные сведения о возрастной структуре персонала *Группы Газпром* представлены в справочнике «Газпром в цифрах 2008–2012 гг.».

Современные формы кадрового обеспечения международных проектов *Группы*

Подбор персонала в международные проекты реализуется с использованием специализированного дочернего общества – ООО «Газпром персонал».

Отношения с партнерами ОАО «Газпром» по международным проектам по вопросам направления работников регулируются договором о предоставлении персонала, заключаемым между ООО «Газпром персонал» и совместной компанией – оператором проекта.

На сегодняшний день партнерами ООО «Газпром персонал» являются Sakhalin Energy Investment Company Ltd., а также совместные проектные компании, реализующие проект «Южный поток».

Компании *Группы Газпром* – одни из наиболее привлекательных работодателей для молодежи и студентов ведущих российских вузов.

В целях поддержания и повышения профессионального уровня работников *Группы* в соответствии с ее потребностями на базе корпоративных учебных заведений функционирует Система непрерывного фирменного профессионального образования персонала ОАО «Газпром». Используемые *Газпромом* подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития. В 2012 г. прошли повышение квалификации и профессиональную переподготовку 178,9 тыс. работников *Группы Газпром*.

Особое внимание ОАО «Газпром» уделяет работе с молодыми специалистами. В *Компании* реализуется индивидуальный подход к обучению и развитию данной категории работников. В 2012 г. на работу в *Группу Газпром* было принято более 2,1 тыс. молодых специалистов, окончивших высшие и средние профессиональные образовательные учреждения. Затраты на подготовку молодых специалистов составили 68 млн руб.

Система мотивации персонала

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

Единые корпоративные подходы в области оплаты труда и мотивации работников определены Типовым положением об оплате труда работников организаций ОАО «Газпром».

Действующие 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, вознаграждение по результатам производственно-хозяйственной деятельности за год и единовременное премирование (за ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства, внедрение новой техники, экономию энергоресурсов, открытие новых залежей углеводородов и др.).

В рамках работы по развитию единых корпоративных подходов к оплате труда в отчетном году была подготовлена новая редакция Типового положения об оплате труда работников организаций ОАО «Газпром». В этом документе учтены особенности оплаты труда работников организаций, занятых на освоении морских нефтегазовых месторождений, а также разработаны условия оплаты труда работников научных организаций, подразделений по организации общественного питания и внутреннего аудита.

Также в ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществах по добыче, транспортировке, подземному хранению, переработке и реализации газа выстроена система стимулирования высшего управленческого звена, составными элементами которой являются система годового бонуса и программа премирования акциями.

Система годового бонуса учитывает выполнение общекорпоративных и индивидуальных ключевых показателей деятельности в отчетном году. Перечень ключевых показателей деятельности утвержден Советом директоров ОАО «Газпром» в составе Положения о системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром». На общекорпоративном уровне в него включены удельные затраты в добыче газа, удельные затраты в транспортировке природного газа, объем продаж газа в натуральном выражении, ввод в эксплуатацию приоритетных производственных объектов, а также показатель снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг).

Программа премирования акциями направлена на долгосрочное стимулирование ключевых работников в зависимости от роста акционерной стоимости ОАО «Газпром». В 2012 г.

Перечень общекорпоративных ключевых показателей деятельности расширен в 2012 г. за счет показателя снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг).

подведены итоги реализации программы и принято решение о необходимости ее совершенствования в направлении снижения расходов на администрирование и установления гибких сроков завершения. В соответствии с данными направлениями в отчетном году разработано и решением Совета директоров *Компании* утверждено Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром», заменившее собой ранее действовавший документ. Вопрос о составе участников обновленной программы и дате ее запуска в соответствии с указанным решением должен быть рассмотрен Советом директоров во второй половине 2013 г.

Социальное обеспечение и система социального партнерства

Базовым принципом реализации социального обеспечения является принцип социального партнерства – конструктивного взаимного диалога работников и работодателей по регулированию социально-трудовых отношений.

Правовое регулирование социально-трудовых отношений в *Группе Газпром* в 2012 г. реализовано в соответствии с трудовым законодательством, Генеральным соглашением между общероссийскими объединениями профсоюзов, общероссийскими объединениями работодателей и Правительством Российской Федерации, Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса, коллективными договорами и иными локальными нормативными актами организаций *Группы Газпром*.

Основные направления и принципы социальной политики закреплены в Генеральном коллективном договоре ОАО «Газпром», а также в коллективных договорах его дочерних обществ.

Проводимая социальная политика направлена на обеспечение социальной защищенности работников, мотивацию их к длительной и эффективной работе в *Компании*. Эта политика реализуется путем предоставления льгот, гарантий и компенсаций, медицинского и санаторно-курортного обслуживания, различных видов личного страхования, создания комфортных и безопасных условий труда, дополнительного пенсионного обеспечения.

В целях решения жилищных вопросов работников успешно реализуется программа жилищного обеспечения, основанная на использовании рыночного механизма – банковского ипотечного кредитования. С использованием указанного механизма в отчетном году улучшены жилищные условия более 9 тыс. работников и пенсионеров организаций – участников Генерального коллективного договора.

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

Социальные проекты

***Газпром* – компания высокой социальной ответственности. Традиционно на поддержку науки, спорта, культуры и искусства *Газпром* направляет значительные средства.**

Являясь одним из лидеров российской экономики, *Газпром* принимает активное участие в реализации множества социальных проектов различного уровня, в том числе имеющих общенациональное значение. Традиционно уделяется особое внимание проектам, направленным на поддержку таких сфер общественной жизни, как спорт, культура, образование, наука, также *Газпром* участвует в проектах, направленных на возрождение национальных ценностей.

Поддержка детей и юношества

Осознавая, какое значение для будущего развития страны имеет подрастающее поколение, *Группа* уделяет особое внимание проектам, ориентированным на поддержку детей и юношества. Одним из ключевых социальных проектов ОАО «Газпром» является реализация Программы «Газпром – детям». Цель этой Программы – создание условий для гармоничного интеллектуального, духовного и физического развития подрастающего поколения россиян, привлечение как можно большего числа детей и подростков в спортивные секции и творческие кружки.

Программа реализуется с 2007 г. в 73 российских регионах при участии 45 дочерних обществ и организаций *Группы Газпром*. В рамках реализации Программы были построены и реконструированы 943 спортивных и культурных объекта общей стоимостью 15,4 млрд руб. Общий объем благотворительной помощи, направленной на развитие детского спорта и творчества, закупку спортивного инвентаря и организацию спортивных секций и кружков, за эти годы составил 959,6 млн руб.

Начиная с 2010 г. ОАО «Газпром» оказывает поддержку Международному детскому форуму «Этот мир – наш!». При поддержке ОАО «Газпром» в рамках перекрестного года культур Россия – Германия в 2012 г. состоялся III Международный детский форум «Этот мир – наш!» в г. Бонне, был организован Международный студенческий форум в г. Берлине. В отчетном году продолжилось оказание спонсорской поддержки единственной в России радиостанции, вещание которой целиком посвящено детям, – «Детскому радио».

В 2012 г. были проведены ставшие традиционными рождественские и новогодние праздники с участием более тысячи детей из школ-интернатов, детских домов и приютов г. Москвы. Оказывалась существенная помощь детям-инвалидам, малообеспеченным гражданам, детям из многодетных семей, детям-сиротам.

В рамках Программы «Газпром – детям» с 2007 г. построены и реконструированы 943 спортивных и культурных объекта.

Поддержка культуры и искусства

При поддержке ОАО «Газпром» и австрийской компании OMV в Государственной Третьяковской галерее и Доме музыки состоялись концерты классической музыки российского Трио имени Рахманинова и австрийского вокалиста В. Хольцмайера.

В рамках сохранения российских просветительских культурных традиций ОАО «Газпром» выступило спонсором организации мастер-классов известных российских музыкантов и педагогов для студентов ведущих консерваторий Китая в городах Пекине, Шанхае, Тяньцзине.

В отчетном периоде было продолжено сотрудничество с Государственной Третьяковкой галереей и южнокорейской компанией Kogas по изданию альбома «Золотая карта России. Шедевры русского искусства» на корейском языке.

В рамках поддержки культуры в 2012 г. ОАО «Газпром» приняло участие в финансировании издания пятитомника Е.А. Евтушенко «Поэт в России – больше, чем поэт». Компания выступила также спонсором I Санкт-Петербургского международного кинофорума и кинофестиваля, в работе которого приняли участие кинематографисты Аргентины, Бельгии, Боснии и Герцеговины, Германии, Израиля, Ирана, Канады, Колумбии, Латвии, Марокко, России, Турции, Филиппин.

Корпоративный фестиваль «Факел» самодеятельных творческих коллективов и исполнителей дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» способствует сохранению и углублению традиций многонациональной культуры России, нравственному и эстетическому воспитанию подрастающего поколения. Зональный тур (южная зона) V Корпоративного фестиваля «Факел», проходившего в отчетном году в г. Астрахани, собрал свыше 1 500 участников из 20 дочерних обществ ОАО «Газпром». Впервые в этом фестивале приняли участие коллективы ОАО «Белтрансгаз» из Беларуси.

Поддержка спорта и физической культуры в России

В 2012 г. продолжено тесное сотрудничество со спортивными федерациями. ОАО «Газпром» является генеральным спонсором Всероссийской федерации художественной гимнастики, Всероссийской федерации волейбола, Российской шахматной федерации, Союза биатлонистов России, Российского футбольного союза, Всероссийской федерации гребли на байдарках и каноэ, Международной федерации дзюдо, а также Футбольного клуба «Зенит». Было продолжено начатое в 2011 г. финансирование проведения соревнований по конному спорту. В 2012 г. Компания начала оказывать финансовую поддержку автомобильной команде «ё-АВТО». Была также оказана поддержка в проведении ряда значимых соревнований по дзюдо. С успехом прошла регата «Северный поток», по итогам соревнований первое место в ней заняла российская команда, спонсором которой выступала *Группа Газпром*. Кроме того, при финансовой поддержке ОАО «Газпром» реализуется ряд проектов яхт-клуба г. Санкт-Петербурга.

С целью подготовки российских спортсменов к Олимпийским играм в г. Сочи в 2014 г. ОАО «Газпром» в 2012 г. продолжило оказывать финансовую поддержку Олимпийскому комитету России.

Начиная с 1996 г. *Группа Газпром* организует корпоративные Спартакиады, в которых участвуют работники дочерних обществ и организаций и дети, занимающиеся в спортивных секциях дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром». В феврале – марте 2012 г. в г. Екатеринбурге прошли IX взрослая и IV детская зимние Спартакиады ОАО «Газпром». В них приняли участие 24 взрослых и 13 детских команд, представляющих 27 дочерних предприятий *Группы*.

Поддержка XXII зимних Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи

Одним из наиболее значимых национальных проектов на сегодняшний день является подготовка к проведению зимних Олимпийских игр в 2014 в г. Сочи. *Группа Газпром* принимает активное участие в строительстве новых спортивных объектов и развитии Сочинского региона.

В рамках строительства совмещенного лыжно-биатлонного комплекса ОАО «Газпром» в Красной Поляне в 2012 г. введены в эксплуатацию биатлонное стрельбище (полузакрытый тир) и лыжероллерная трасса, что уже позволило провести тестовые соревнования: Кубок России по биатлону, финал Кубка России по лыжным гонкам и Чемпионат России по биатлону и лыжным гонкам среди паралимпийцев.

В 2012 г. *Газпром* продолжил строительство горной олимпийской деревни, входящей в состав объекта «Совмещенный комплекс для проведения соревнований по лыжным гонкам и биатлону, горная олимпийская деревня на 1 100 мест, подъездная автомобильная дорога на хребте Псехако».

В отчетном периоде в рамках строительства горноклиматического курорта (ГКК) «Альпика-Сервис» было продолжено строительство пересадочной станции транспортного хаба, в том числе нижней станции канатных дорог ГКК «Альпика-Сервис», а также уникальной 3S канатной дороги протяженностью 5 км; продолжалась модернизация оборудования горнолыжного курорта.

В 2012 г. было закончено строительство магистральной гондольной канатной дороги «Псехако-II» и продолжено строительство инженерной инфраструктуры Горно-туристического центра ОАО «Газпром», в том числе сетей тепло- и водоснабжения, энергообеспечения.

В рамках развития региона и сопутствующей инфраструктуры в отчетном периоде завершено строительство Адлерской ТЭС. Строительство велось в соответствии с Программой строительства олимпийских объектов и развития г. Сочи.

Поддержка Русской православной церкви

В рамках поддержки Русской православной церкви ОАО «Газпром» профинансированы ремонтные и реставрационные работы в Свято-Троицкой Александро-Невской лавре в г. Санкт-Петербурге, продолжается финансирование строительства Дома паломника на реке Иордан в Иордании.

Поддержка отечественного образования

ОАО «Газпром» традиционно реализует проекты, связанные с поддержкой отечественного образования и повышением качества профессиональной подготовки кадров, в том числе с опорными вузами, которые определены в рамках Программы инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 г. – РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Национальный исследовательский Томский политехнический университет, Ухтинский государственный технический университет, Казанский национальный исследовательский технологический университет, МГУ им. М.В. Ломоносова, МГТУ им. Н.Э. Баумана, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов (с августа 2012 г. – Санкт-Петербургский государственный экономический университет), Национальный минерально-сырьевой университет «Горный», Высшая школа менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета и Государственный университет морского и речного флота им. адмирала С.О. Макарова.

**Группа Газпром
принимает
активное участие
в строительстве
спортивных
объектов зимних
Олимпийских
игр 2014 г.**

**Лидерство и
эффективность**

**ОТКРЫВАЕМ
НОВЫЕ
ВОЗМОЖНОСТИ**



Открываем месторождения

Готовится к вводу в эксплуатацию Киринское месторождение, которое уникально тем, что впервые в России добыча на нем будет вестись придонным способом.



Открываем пути

В октябре 2012 г. танкер-газовоз сжиженного природного газа «Река Обь» совершил первый в мире переход по Северному морскому пути.



Открываем перспективы

Совместная работа ОАО «Газпром» и субъектов Российской Федерации позволит ускорить развитие рынка газомоторного топлива и начать формирование всероссийской газомоторной инфраструктуры.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОАО «Газпром» уделяет вопросам формирования современной системы корпоративного управления неослабное внимание, рассматривая ее как важнейший фактор повышения эффективности осуществляемой деятельности, инвестиционной привлекательности и рыночной капитализации.

Принципы корпоративного управления

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

Корпоративное управление в *Компании* направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров ОАО «Газпром». На основе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций построены ключевые документы ОАО «Газпром» в области корпоративного управления.

Основные документы ОАО «Газпром», обеспечивающие соблюдение прав акционеров

- Устав ОАО «Газпром»;
- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром»;
- Положение о Совете директоров ОАО «Газпром»;
- Положение о Правлении ОАО «Газпром»;
- Положение о Председателе Правления ОАО «Газпром»;
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром»;
- Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром»;
- Дивидендная политика ОАО «Газпром»;
- Порядок оформления предложений и требований акционеров, связанных с созывом Общего собрания акционеров ОАО «Газпром»;
- Положение о раскрытии информации ОАО «Газпром»;
- Порядок ознакомления акционеров с информацией об ОАО «Газпром»;
- Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром».

В соответствии с Кодексом корпоративного управления (поведения) *Компания* принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в ОАО «Газпром»;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совету директоров Общему собранию акционеров;
- необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Общему собранию акционеров;
- своевременное раскрытие информации, в том числе о финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью;
- предусмотренные законодательством права работников ОАО «Газпром», развитие партнерских отношений между *Компанией* и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов *Компании*, стоимости акций и иных ценных бумаг ОАО «Газпром».

Результаты развития системы корпоративного управления ОАО «Газпром» в 2012 г.

- В ОАО «Газпром» решением Совета директоров от 30 июля 2012 г. № 2038 утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром». Начат процесс его внедрения в дочерние и зависимые общества Группы. Кодекс корпоративной этики закрепляет корпоративные ценности Компании, определяет порядок действий в ситуации конфликта интересов, а также объявляет нетерпимость к коррупционному поведению. В целях минимизации ситуаций конфликта интересов Кодексом корпоративной этики установлены ограничения, в том числе связанные с совместной работой родственников, с участием работников в компаниях-конкурентах, в выборных органах государственной власти, приемом подарков, использованием работниками ресурсов Компании, в том числе имущества и информации, в личных целях. Для ОАО «Газпром» и подконтрольных ему юридических лиц Кодекс корпоративной этики носит обязательный характер, для юридических лиц с участием ОАО «Газпром», не являющихся подконтрольными, – рекомендательный.
- Утвержден порядок доступа к инсайдерской информации и правила охраны ее конфиденциальности. Меры по защите инсайдерской информации обеспечат контроль за информацией, оказывающей влияние на стоимость ценных бумаг ОАО «Газпром».
- При подготовке годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» в 2013 г. увеличен период предоставления акционерам материалов к собранию – с 20 до 30 дней. Это даст акционерам время для принятия взвешенного решения по вопросам, вынесенным на голосование.
- Претерпел принципиальные изменения корпоративный Отчет о деятельности в области устойчивого развития: за счет нефтяного и электроэнергетического сегментов бизнеса расширены его границы. В ноябре 2012 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил практику подготовки нефинансовой отчетности Компании и поручил Правлению обеспечить на постоянной основе публикацию корпоративных отчетов о деятельности в области устойчивого развития.
- Переведены на английский язык и размещены в открытом доступе на интернет-сайте ОАО «Газпром» (www.gazprom.com) основные документы Компании, обеспечивающие соблюдение прав акционеров.

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

Кроме того, ОАО «Газпром» стремится наиболее эффективным образом учитывать принципы корпоративного управления, обозначенные в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном распоряжением ФКЦБ России от 4 апреля 2002 г. № 421/р (далее – Кодекс ФКЦБ). ОАО «Газпром» непосредственно следует положениям данного документа, а также предлагает акционерам и инвесторам иные решения, которые тоже направлены на защиту их прав и законных интересов с учетом корпоративных особенностей (вертикальная интегрированность, диверсификация деятельности, состав акционеров). При этом отдельные аспекты деятельности акционерных обществ, обозначенные в Кодексе ФКЦБ, в полной мере регулируются российским законодательством, что делает нецелесообразным их детализацию во внутренних документах Компании.

Субъекты корпоративного управления

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

Ввиду разнообразия, масштабности и сложности вопросов, связанных с подготовкой и проведением корпоративных событий, а также значимости принимаемых решений для ОАО «Газпром» и заинтересованных лиц, функции корпоративного секретаря, предусмотренные Кодексом ФКЦБ, распределены между структурными подразделениями ОАО «Газпром» в соответствии с их компетенцией. Большая часть функций приходится на Секретариат Совета директоров, Аппарат Правления, а также Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям.

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

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

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

Общее собрание акционеров

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

Необходимым условием соблюдения прав и законных интересов акционеров является установление процедур подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

О проведении Общего собрания акционеров сообщается не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, в том числе в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна», а также на интернет-сайте ОАО «Газпром». В соответствии с Уставом ОАО «Газпром» информация, предоставляемая акционерам, доступна за 20 дней до собрания в помещении исполнительного органа ОАО «Газпром» и иных местах, адреса которых указываются в сообщениях о проведении Общего собрания акционеров, и является исчерпывающей для принятия решений по вопросам повестки дня собрания. При подготовке годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» в 2013 г. период предоставления акционерам материалов к собранию увеличен до 30 дней.

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Реальная возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе.

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

При проведении Общего собрания акционеров бюллетень для голосования направляется каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров. Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования.

Совет директоров

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

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Общему собранию акционеров.

Компетенция Совета директоров

Совет директоров подконтролен и избирается Общим собранием акционеров.

<p>Основные задачи Совета директоров ОАО «Газпром»</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Определение стратегии развития <i>Компании</i>; – повышение рыночной капитализации <i>Компании</i>; – обеспечение раскрытия информации об ОАО «Газпром» для акционеров и иных заинтересованных лиц; – создание внутренних контрольных механизмов; – регулярная оценка деятельности исполнительных органов ОАО «Газпром» и работы менеджмента.
<p>Основные полномочия Совета директоров ОАО «Газпром»</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Утверждение перспективных планов и основных программ деятельности <i>Компании</i>, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ; – образование исполнительных органов <i>Компании</i> и досрочное прекращение их полномочий; – установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления и членам Правления, а также согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций.

Уставом прямо не предусмотрено право Совета директоров утверждать условия договоров с Председателем Правления и членами Правления, вместе с тем Совет директоров имеет полномочия утверждать упомянутые условия, учитывая, что перечень вопросов, отнесенных к его компетенции, не является исчерпывающим.

В фокусе постоянного внимания Совета директоров находятся вопросы совершенствования системы внутреннего контроля и развития корпоративного риск-менеджмента. При этом сами процедуры управления рисками определяются на уровне исполнительных органов ОАО «Газпром».

Значимую роль Совет директоров играет в процессе осуществления ОАО «Газпром» сделок с активами, а также в определении корпоративных действий в отношении компаний, являющихся объектами долгосрочных вложений ОАО «Газпром».



Подробнее в разделах «Система внутреннего контроля и аудит», «Управление рисками».

Права, обязанности и ответственность членов Совета директоров

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

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

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» члены Совета директоров не должны использовать свое положение и полученную информацию о деятельности ОАО «Газпром» в личных интересах, а также допускать их использование в личных интересах другими лицами. Члены Совета директоров несут ответственность перед *Компанией* за убытки, причиненные *Компании* их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром» также содержит положения, направленные на предотвращение возникновения или минимизацию неблагоприятных последствий ситуаций конфликтов интересов. Действие Кодекса распространяется на всех работников ОАО «Газпром», в том числе на членов Совета директоров, являющихся работниками *Компании*. В соответствии с Кодексом работники обязаны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их личными интересами и интересами *Компании*.

В соответствии с разделом «Инсайдерская информация» Положения о раскрытии информации ОАО «Газпром» члены Совета директоров обязаны представлять информацию о принадлежащих им ценных бумагах ОАО «Газпром» и о сделках с ними.

Согласно Положению о Совете директоров ОАО «Газпром» члены Совета директоров обязаны довести до сведения Совета директоров, Ревизионной комиссии и аудитора *Компании* информацию: о юридических лицах, в которых они владеют самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев); о юридических лицах, в органах управления которых они занимают должности; об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами.

Процедура избрания членов Совета директоров и состав Совета директоров

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

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

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

Директор может считаться независимым, если он способен выносить независимые суждения, что предполагает отсутствие способных повлиять на формирование его мнения обстоятельств.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. статус независимого директора в составе Совета директоров, избранном на очередном Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 29 июня 2012 г., в соответствии с критериями, приведенными в рекомендуемом к применению Кодексе ФКЦБ, имеют Кулибаев Тимур Аскарлович и Мусин Валерий Абрамович.



Сведения о членах Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. представлены в разделе «Совет директоров и Правление».

Комитеты Совета директоров

Порядок формирования и работы комитетов Совета директоров определен Типовым положением о комитете Совета директоров.

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

По решению Совета директоров из состава его членов создан Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, целью которого является содействие реализации Советом директоров функции обеспечения эффективности системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью *Компании*. Руководство Комитетом Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту осуществляет независимый директор В.А. Мусин.

Объективная потребность в создании в структуре управления *Компанией* на уровне Совета директоров дополнительных специализированных комитетов отсутствует: в ОАО «Газпром» разработаны корпоративные процедуры обеспечения принятия на уровне Совета директоров решений по значимым вопросам, связанным с определением стратегии развития, привлечение к руководству *Компанией* квалифицированных специалистов, а также с урегулированием корпоративных конфликтов.

Вопросы повышения эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе. Существующее в ОАО «Газпром» комплексное взаимодействие всех уровней планирования позволяет Совету директоров участвовать в определении стратегических целей

и контролировать их достижение. В частности, Совет директоров утверждает перечень и уровни стратегических целевых показателей ОАО «Газпром», являющихся ориентирами для долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования. Функции стратегического планирования и инвестиционной деятельности оптимально распределены между Советом директоров и Правлением ОАО «Газпром». В организационной структуре выделены специализированные подразделения, отвечающие за обеспечение процесса стратегического планирования и инвестиционной деятельности – Департамент перспективного развития и Департамент инвестиций и строительства. Используемые в ОАО «Газпром» подходы к стратегическому планированию на основе сбалансированной системы показателей отвечают современным требованиям и позволяют оптимально решать стоящие перед ОАО «Газпром» задачи. Действующие в ОАО «Газпром» процедуры комплексного участия Совета директоров в решении основополагающих вопросов планирования деятельности являются эффективной альтернативой созданию специализированного комитета Совета директоров.

Вопросы привлечения к управлению Компанией квалифицированных специалистов. Сформированная система работы с кадрами и система материального стимулирования руководящих работников позволяет привлекать на работу в ОАО «Газпром» работников, уровень профессионализма и результативность которых необходимы Компании для реализации своих целей и задач. В ОАО «Газпром» принята Комплексная программа реализации Политики управления человеческими ресурсами ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на период 2011–2015 гг. Программа направлена на дальнейшее совершенствование работ по управлению персоналом ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций. Координацию выполнения мероприятий Программы и общее управление реализацией Программы осуществляет Координационный совет, который формируется из числа работников структурных подразделений администрации ОАО «Газпром» и руководителей подразделений дочерних обществ и организаций. Действующая в ОАО «Газпром» система материального стимулирования руководящих работников направлена на выполнение бизнес-задач Компании, реализацию стратегических направлений деятельности ОАО «Газпром» путем обеспечения личной заинтересованности в этом каждого руководящего работника.

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Обеспечение предусмотренных законодательством прав работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда.

Разработано Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ОАО «Газпром». Положение учитывает международно признанные принципы корпоративного управления, а также положения Кодекса ФКЦБ. Таким образом, необходимость создания комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям отсутствует.

Вопросы урегулирования корпоративных конфликтов, соблюдения ОАО «Газпром» этических норм и построение доверительных отношений в Компании. Принятый Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром» предполагает создание Комиссии по корпоративной этике, основной задачей которой станет предупреждение и урегулирование ситуаций конфликта интересов.

Создание в структуре управления ОАО «Газпром» на уровне Совета директоров дополнительных элементов приведет к усложнению процессов принятия решений по указанным вопросам. Это не исключает возможности создания дополнительных специализированных комитетов Совета директоров в будущем, если будет определено, что их работа повысит эффективность управления деятельностью Компании.

Заседания Совета директоров

Порядок проведения заседаний установлен в Положении о Совете директоров.

Заседания Совета директоров проводятся на основе плана его работы, который формируется в соответствии с предложениями Председателя и заместителя Председателя Совета директоров, членов Совета директоров, Правления, Председателя Правления, Ревизионной комиссии и аудитора ОАО «Газпром» и охватывает полугодовой период.

Внутренними документами ОАО «Газпром» не установлена периодичность заседаний Совета директоров, вместе с тем они проводятся не реже, а как правило значительно чаще одного раза в шесть недель: в 2012 г. проведено 87 заседаний (из них 12 – в очной форме).

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

Члены Совета директоров обязаны лично принимать участие в его заседаниях. Если присутствие на заседании невозможно, член Совета директоров уведомляет об этом Совет директоров с указанием причин. Одновременно член Совета директоров вправе направить письменное мнение по вопросам повестки дня. Обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров внутренними документами не предусмотрено. Тем не менее независимые директора принимают активное участие в заседаниях Совета директоров по ключевым вопросам, чему способствует установленная в ОАО «Газпром» практика планирования деятельности Совета директоров, а также наличие программы страхования ответственности лиц, входящих в состав органов управления ОАО «Газпром».

Участие членов
Совета директоров
ОАО «Газпром»
в заседаниях Совета
директоров в 2012 г.

Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров	Участие в заседаниях Совета директоров (из числа заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие)
А.И. Акимов	49 из 87
А.Г. Ананенков*	37 из 51
Ф.Р. Газизуллин	86 из 87
В.А. Зубков	87 из 87
Е.Е. Карпель	85 из 87
Т.А. Кулибаев	85 из 87
В.А. Маркелов**	35 из 36
В.А. Мау	86 из 87
А.Б. Миллер	82 из 87
В.А. Мусин	85 из 87
М.Л. Середа	83 из 87
И.Х. Юсуфов	87 из 87

* А.Г. Ананенков являлся членом Совета директоров ОАО «Газпром» до 29.06.2012 г.
** В.А. Маркелов является членом Совета директоров ОАО «Газпром» с 29.06.2012 г.

Существенные корпоративные действия

Взаимодействие с обществами – объектами вложений ОАО «Газпром». С Советом директоров ОАО «Газпром» подлежит согласованию позиция *Компании* по голосованию ее представителей в органах управления объектов вложений, в частности, по следующим вопросам:

- участие и прекращение участия объекта вложений в других организациях;
- внесение участниками объекта вложений вкладов в его имущество;
- внесение объектом вложений вкладов в имущество других организаций;
- реорганизация или ликвидация объекта вложений.

Совершение сделок. В ОАО «Газпром» установлен порядок предварительного согласования Советом директоров отдельных категорий сделок, имеющих существенное значение. Этот порядок, являясь частью системы управления и контроля над рисками, разработан в соответствии с Уставом ОАО «Газпром», «Порядком взаимодействия ОАО «Газпром» с хозяйственными обществами и организациями, акциями (долями, паями) которых владеет ОАО «Газпром», иными внутренними документами, а также принципами корпоративного управления с целью обеспечения прозрачности деятельности *Компании* и ее организаций, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 50 % акций (долей, паев).

Сделки, подлежащие согласованию с Советом директоров

- Приобретение, отчуждение или обременение объектов основных средств *Компании*, стоимость которых превышает 0,3 % балансовой стоимости активов ОАО «Газпром», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- получение и/или предоставление (выдача) *Компанией* ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере более 0,3 % балансовой стоимости активов ОАО «Газпром», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- приобретение, отчуждение или обременение ОАО «Газпром» или его дочерними обществами активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и/или производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);
- внесение ОАО «Газпром» или его дочерними обществами вкладов в имущество объектов вложений (обществ с ограниченной ответственностью, товариществ, кооперативов), за исключением обществ, единственным участником которых является ОАО «Газпром» или его дочернее общество.

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

Порядок совершения сделок предусматривает необходимость предоставления Совету директоров заключений независимого оценщика о рыночной стоимости объекта основных средств (имущества) для принятия Советом директоров решений о согласовании сделок.

Председатель Правления ОАО «Газпром» ежеквартально предоставляет в Совет директоров информацию о заключении согласованных Советом директоров сделок.

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2012 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

Перечень заключенных ОАО «Газпром» в 2012 г. сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годовых Общих собраний акционеров от 30 июня 2011 г. и от 29 июня 2012 г. и решениями Совета директоров, приведен в разделе «Дополнительная информация». Все одобренные Общим собранием акционеров и Советом директоров сделки обеспечивают хозяйственную и коммерческую деятельность *Компании* и ее корпоративные интересы.

Правление и Председатель Правления

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

Права, обязанности и ответственность исполнительных органов

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

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Общему собранию акционеров.

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

Основные задачи Правления ОАО «Газпром»

- Обеспечение надежного функционирования ЕСГ и газоснабжения потребителей;
- организация управления активами ОАО «Газпром» в целях достижения высокого уровня их доходности;
- повышение эффективности системы внутреннего контроля и системы мониторинга рисков;
- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров.

Компетенция исполнительных органов

Основные полномочия Правления ОАО «Газпром»

- Разработка для представления Совету директоров ОАО «Газпром» перспективных планов и основных программ деятельности *Компании*, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности ОАО «Газпром»;
- организация управления потоками газа и осуществление контроля за функционированием ЕСГ;
- утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в ОАО «Газпром» и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности *Компании*, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- установление порядка ознакомления акционеров с информацией об ОАО «Газпром»;
- установление порядка учета аффилированных лиц *Компании*.

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

Формирование и состав коллегиального исполнительного органа

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

Члены Правления должны добросовестно и разумно выполнять возложенные на них обязанности в интересах *Компании*. Наличие этого требования в Уставе ОАО «Газпром» ограничивает действия, которые потенциально способны привести к возникновению конфликта между членами Правления и интересами ОАО «Газпром».

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

Система внутреннего контроля и аудит

Система внутреннего контроля ОАО «Газпром» – это совокупность органов внутреннего контроля и процедур (методов) внутреннего контроля, норм поведения и действий работников при достижении целей *Компании*. Система внутреннего контроля является важным элементом защиты интересов акционеров и инвесторов.

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью.

Цели, задачи и компоненты системы внутреннего контроля, принципы ее функционирования, а также органы управления ОАО «Газпром» и лица, ответственные за внутренний контроль, определены Положением о системе внутреннего контроля ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров от 14 декабря 2012 г. № 2091 вместо действовавшей с 2009 г. редакции документа. Положение разработано в соответствии с законодательством Российской Федерации, рекомендациями Кодекса ФКЦБ, Уставом и локальными нормативными актами ОАО «Газпром», а также с учетом международных стандартов внутреннего контроля и аудита. При этом ссылка на международные стандарты введена в новую редакцию документа впервые.

Целью системы внутреннего контроля является обеспечение разумной уверенности в решении ОАО «Газпром» следующих задач:

- достижение эффективности деятельности;
- обеспечение полноты, своевременности и достоверности всех видов учета и отчетности ОАО «Газпром»;
- соблюдение действующего законодательства;
- обеспечение сохранности активов (включая информационные активы).

Для достижения поставленной цели система внутреннего контроля соответствующим образом структурирована.

Комитет Совета директоров по аудиту

В 2012 г. при Совете директоров ОАО «Газпром» продолжал функционировать Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту.

В своей деятельности Комитет подотчетен Совету директоров ОАО «Газпром» и действует в рамках полномочий, определенных Положением о Комитете Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14 марта 2006 г. № 819.

Основная задача Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

– Предварительное всестороннее изучение отнесенных к компетенции Совета директоров ОАО «Газпром» вопросов и подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров по обеспечению функционирования эффективной системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром».

В целях решения поставленной задачи Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту выполняет основные функции.

Основные функции Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту

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

В 2012 г. в состав Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту входили три члена Совета директоров ОАО «Газпром»: Ф.Р. Газизуллин, В.А. Мусин, М.Л. Середа.

Председателем Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту является В.А. Мусин. В течение отчетного года было проведено четыре заседания Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, в ходе которых рассмотрено девять вопросов.

Департамент внутреннего аудита

Департамент осуществляет свою деятельность с учетом Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита.

Департамент административно подчинен в составе Аппарата Правления Председателю Правления ОАО «Газпром» и функционально – Комитету Совета директоров по аудиту.

Основные документы, принятые в 2012 г. для повышения эффективности работы системы внутреннего аудита

– Новая редакция Положения о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром»;
– Кодекс профессиональной этики внутреннего аудитора (решение Совета директоров от 14 марта 2012 г. № 1956), устанавливающий правила поведения и основные принципы, которые должны соблюдать работники Департамента и подразделений внутреннего аудита обществ *Группы Газпром* при осуществлении профессиональной деятельности. Базовыми принципами внутренних аудиторов являются честность, объективность, конфиденциальность и профессиональная компетентность;
– нормативные и методические документы, определяющие порядок планирования и проведения внутренних аудиторских проверок, мероприятия по приведению системы внутреннего аудита в соответствие Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита.

Одной из основных задач Департамента внутреннего аудита является представление руководству ОАО «Газпром» информации и предложений, направленных на совершенствование деятельности *Компании*, на основе результатов проводимых внутренних аудиторских проверок структурных подразделений и дочерних обществ ОАО «Газпром».

В течение 2012 г. Департаментом внутреннего аудита проведены проверки дочерних обществ и организаций, структурных подразделений ОАО «Газпром», направленные на выявление рисков и оценку эффективности значимых для *Компании* направлений деятельности и бизнес-процессов.

Результаты проведенных проверок оперативно докладываются Председателю Правления, ежегодно – Правлению и Комитету Совета директоров по аудиту. По результатам проверок готовятся предложения, направленные на совершенствование деятельности ОАО «Газпром», по которым Председателем Правления даются поручения структурным подразделениям, дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром». Результаты исполнения поручений контролируются Департаментом внутреннего аудита.

Внешний аудитор

Аудитор ОАО «Газпром» ежегодно выбирается по результатам открытого конкурса, который проводится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Победитель конкурса проводит аудит трех видов отчетности:

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

В 2012 г. победителем открытого конкурса было признано ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», утвержденное в качестве аудитора на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 29 июня 2012 г. Цена договора, предложенная победителем, составляла сумму, эквивалентную 6 980 000 долл. (без учета НДС), и была утверждена решением Совета директоров от 25 июля 2012 г. № 2035.

Проводимая ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» политика обеспечения независимости предусматривает:

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

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

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» оказывало ОАО «Газпром» услуги, сопутствующие аудиту. При этом ОАО «Газпром» и ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» проводят работу по анализу предмета договора до его заключения с целью обеспечения независимости аудитора. Сумма, выплаченная в 2012 г. за оказание сопутствующих аудиту услуг, эквивалентна 2 043 300 долл. (с учетом НДС).

Дивидендная политика

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

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

Советом директоров в 2010 г. была утверждена новая редакция Дивидендной политики. Ее отличительной чертой стало повышение максимально возможного уровня дивидендных выплат – до 35 % от чистой прибыли, что обеспечивает возможность большего, чем прежде, участия акционеров в прибыли ОАО «Газпром». Расчет дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли ОАО «Газпром», отраженной в годовой бухгалтерской отчетности по РСБУ. При определении размера дивидендов и подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли Совет директоров руководствуется следующими принципами:

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

Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направлять на их выплату от 17,5 % до 35 % чистой прибыли *Компании* при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2012 г. был полностью сформирован.

Особенности
Дивидендной
политики
ОАО «Газпром»

			Направляется на инвестиционные цели: минимум от чистой прибыли (РСБУ)	65 %
Направляется на выплату дивидендов: минимум от чистой прибыли (РСБУ)				17,5 %
Распределяется между инвестиционными целями и выплатой дивидендов: оставшаяся доля от чистой прибыли (РСБУ)				17,5 %

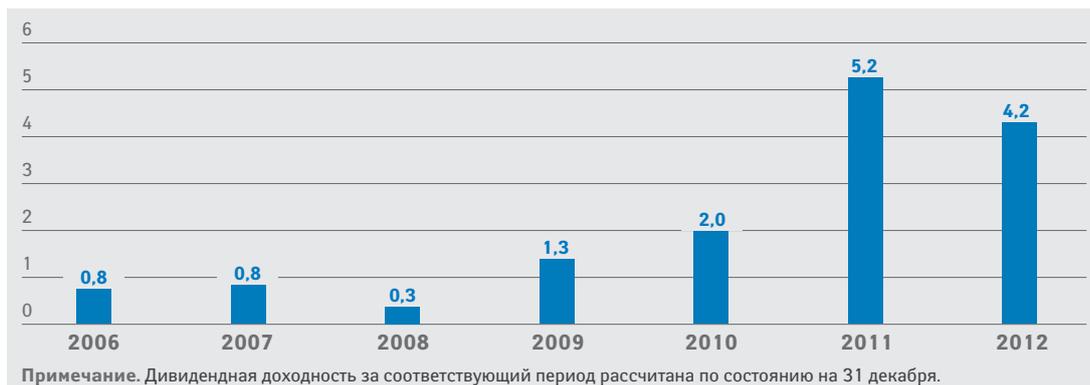
Размер чистой прибыли, из которой рассчитывается размер дивидендов, может корректироваться (уменьшаться) на величину дооценки финансовых вложений и аналогичных по экономической сути фактов хозяйственной деятельности ОАО «Газпром».

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

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

Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендует выплатить дивиденды по итогам работы за 2012 г. в размере 25,5 % от чистой прибыли по РСБУ, что составит 141,8 млрд руб., или 5,99 руб. на акцию. Это решение в полной мере соответствует позиции Правительства Российской Федерации (распоряжение Правительства России от 12 ноября 2012 г. № 2083-р).

Дивидендная доходность, 2006–2012 гг., %



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

В соответствии с Уставом ОАО «Газпром» срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Также Уставом ОАО «Газпром» запрещено предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории.

Выплаты дивидендов в 2012 г. по итогам работы ОАО «Газпром» за 2011 г. по состоянию на 31.12.2012 г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невыплаченных дивидендов к начисленным
Всего	212 351 411	212 156 122	195 289	0,09 %
в т. ч. по акциям:				
принадлежащим государству	81 485 926	81 485 926	—	—
принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	24 693 590	24 693 590	—	—
принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	106 166 520	105 976 606	189 914	0,18 %
принадлежащим неустановленным владельцам	5 375	—	5 375	100 %

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

Вознаграждение и страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления

Вознаграждение членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» в 2012 г. членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром»), составил 1 562 887 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.

Положение о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров

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

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

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

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

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

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 2012 г. составила 856 тыс. руб.



Информация о системе годового бонуса руководящих работников ОАО «Газпром» и применяемых в ней общекорпоративных показателях деятельности представлена в разделе «Управление человеческим капиталом».

Страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления

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

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

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

Договор страхования с единым лимитом ответственности страховщика обеспечивает страховую защиту по рискам:

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

При этом по договору страхования предусмотрен единый лимит ответственности страховщика, состоящий из двух частей. Первая часть обеспечивает страхование с применимым правом, иным, чем право Российской Федерации, распространяет свою силу на весь мир и содержит максимально благоприятные условия для ОАО «Газпром» и членов Совета директоров и Правления; вторая часть обеспечивает страхование, соответствующее праву Российской Федерации и максимально приближенное (в пределах возможностей правовой системы Российской Федерации) к условиям страхования первой части.

На основании котировок данного риска, определенных западными перестраховщиками для ОАО «Газпром», размер страховой премии по договору страхования, заключенному в 2012 г., сохранен на уровне 2011 г. и составил 1,57 млн долл. при страховой сумме 100 млн долл.

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

Акционерный капитал и рынок акций

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. Привилегированных акций нет.

Структура акционерного капитала

В течение 2012 г. структура акционерного капитала изменилась незначительно.

Структура акционерного капитала, %	Доля в уставном капитале	
	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2012 г.
Доля, контролируемая Российской Федерацией, всего, 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 %
The Bank of New York Mellon (банк-эмитент АДР под акции ОАО «Газпром»)	28,350 %	26,955 %
Прочие зарегистрированные лица	21,648 %	23,043 %

Российская Федерация является крупнейшим акционером, контролирующим более 50 % акций.

Зарегистрированные в реестре акционеров ОАО «Газпром» лица, владеющие более чем 2 % акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31.12.2012 г., %	Доля в уставном капитале	
	Доля в уставном капитале	
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373 %	
The Bank of New York Mellon (банк-эмитент АДР под акции ОАО «Газпром»)	26,955 %	
ОАО «Роснефтегаз»	10,740 %	
Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	2,930 %	

Динамика стоимости акций и капитализация

Обыкновенные акции ОАО «Газпром» допущены к торгам на Московской бирже, которая была образована в декабре 2011 г. в результате слияния бирж ММВБ и РТС. Акции ОАО «Газпром» являются одними из наиболее ликвидных на российском фондовом рынке: они входят в список ценных бумаг, составляющих базу для расчета индексов ММВБ и РТС.

Динамика котировок обыкновенных акций ОАО «Газпром» и дневные объемы торгов на Московской бирже, 2012 г.
Тикер: GAZP



АДР ОАО «Газпром» допущены к торгам на Лондонской, Берлинской и Франкфуртской биржах, при этом основные объемы торгов приходятся на Лондонскую фондовую биржу (ЛФБ).

Значительная часть АДР ОАО «Газпром» обращается на внебиржевом рынке США среди квалифицированных институциональных инвесторов.

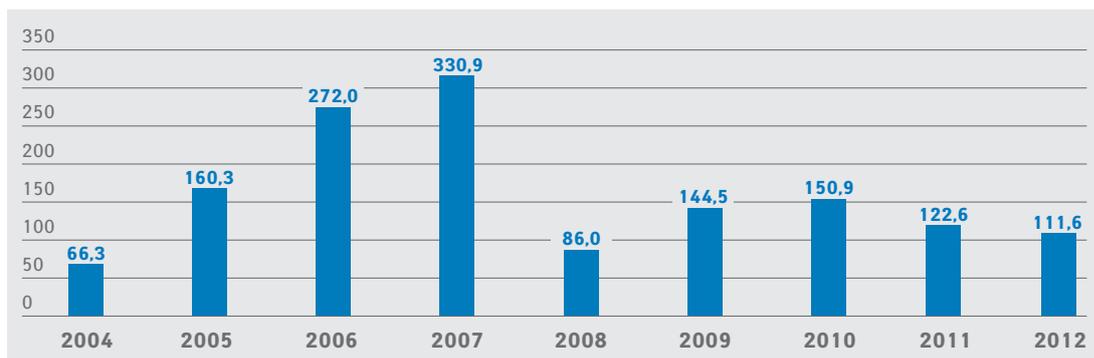
Динамика котировок АДР на акции ОАО «Газпром» и дневные объемы торгов на ЛФБ, 2012 г.
Тикер: OGZD



Рыночная капитализация ОАО «Газпром» на 31 декабря 2012 г. составила 111,6 млрд долл., снизившись за год на 9 %. Средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2012 г. по сравнению с 2011 г. понизилась на 20 % и составила 124,2 млрд долл. Минус 10,8 % составил совокупный доход акционера за 2012 г., рассчитанный как изменение по итогам года стоимости капитала, инвестированного в обыкновенные акции ОАО «Газпром», обращающиеся на Московской бирже, с учетом выплаты дивидендов в отчетном году и без учета их реинвестирования.

Отсутствие последовательной программы либерализации российского рынка газа (в том числе сдвиг сроков либерализации ценообразования на газ) и четкой стратегии повышения НДПИ, а также частый пересмотр прочих устанавливаемых Правительством России параметров затрудняют моделирование инвестиционным сообществом прогнозных показателей развития *Компании* и увеличивают неопределенность, связанную с оценкой справедливой стоимости акций ОАО «Газпром». Кроме того, недифференцированная налоговая система существенно снижает рентабельность разработки стратегически важных проектов *Группы Газпром* в добыче газа, к которым относятся проект освоения месторождений полуострова Ямал и шельфовые проекты. Перечисленные обстоятельства находились в числе ключевых факторов, оказавших в отчетном периоде негативное воздействие на динамику котировок акций ОАО «Газпром».

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2004–2012 гг., млрд долл.



Взаимодействие с акционерами и инвесторами, раскрытие информации

ОАО «Газпром» формирует систему корпоративного управления, отвечающую общепризнанным мировым стандартам и обеспечивающую реализацию всех прав его акционеров. Важным элементом этой системы является реализация комплекса мероприятий по выстраиванию долгосрочных и эффективных взаимоотношений с инвестиционным сообществом. Разработана и реализуется корпоративная политика раскрытия информации, создаются коммуникационные программы, направленные на достижение лучшей осведомленности заинтересованных сторон о состоянии и перспективах развития ОАО «Газпром».

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

– Активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества.

Организация взаимодействия

Для поддержания открытого и конструктивного диалога с инвестиционным сообществом в ОАО «Газпром» создан и успешно функционирует Координационный комитет по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами. Комитет возглавляет заместитель Председателя Правления – начальник Финансово-экономического департамента. В состав Комитета также входят руководители подразделений, ответственных за выработку и реализацию стратегии в этой области. Работа с инвестиционным сообществом строится на основе ежегодно разрабатываемого Координационным комитетом плана.

Стратегическое значение проводимой работы подчеркивает включение вопросов взаимодействия с акционерами и инвесторами в повестку дня Совета директоров ОАО «Газпром».

Основными принципами организации работы с акционерами и инвесторами являются:

- планомерность и непрерывность;
- адресность и индивидуальный подход (определение целевых аудиторий и разработка наиболее эффективных программ коммуникации);
- комплексность (взаимодействие со всеми категориями представителей инвестиционного сообщества и аналитиков на традиционных и новых рынках с использованием наиболее широкого спектра форм общения);
- упреждающий характер (анализ конкретных условий комфортности инвестиционной среды, возможных актуальных вопросов и подготовка адекватного информационного освещения).

Раскрытие информации

Положение о раскрытии информации об ОАО «Газпром» разработано в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Кодексом корпоративного управления (поведения), внутренними документами ОАО «Газпром», российской и международной практикой корпоративного управления.

Из принципов корпоративного управления ОАО «Газпром»

— Своевременное раскрытие информации, в том числе о финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления.

Положением определяются принципы раскрытия информации, информация и документы, подлежащие раскрытию, а также процедуры раскрытия информации. Совет директоров ОАО «Газпром» обеспечивает наиболее полное раскрытие информации, существенной для принятия инвестиционных и управленческих решений.

Основными принципами раскрытия информации о деятельности ОАО «Газпром» являются:

- регулярность и оперативность;
- доступность, достоверность и полнота;
- сбалансированность и нейтральность;
- защищенность.

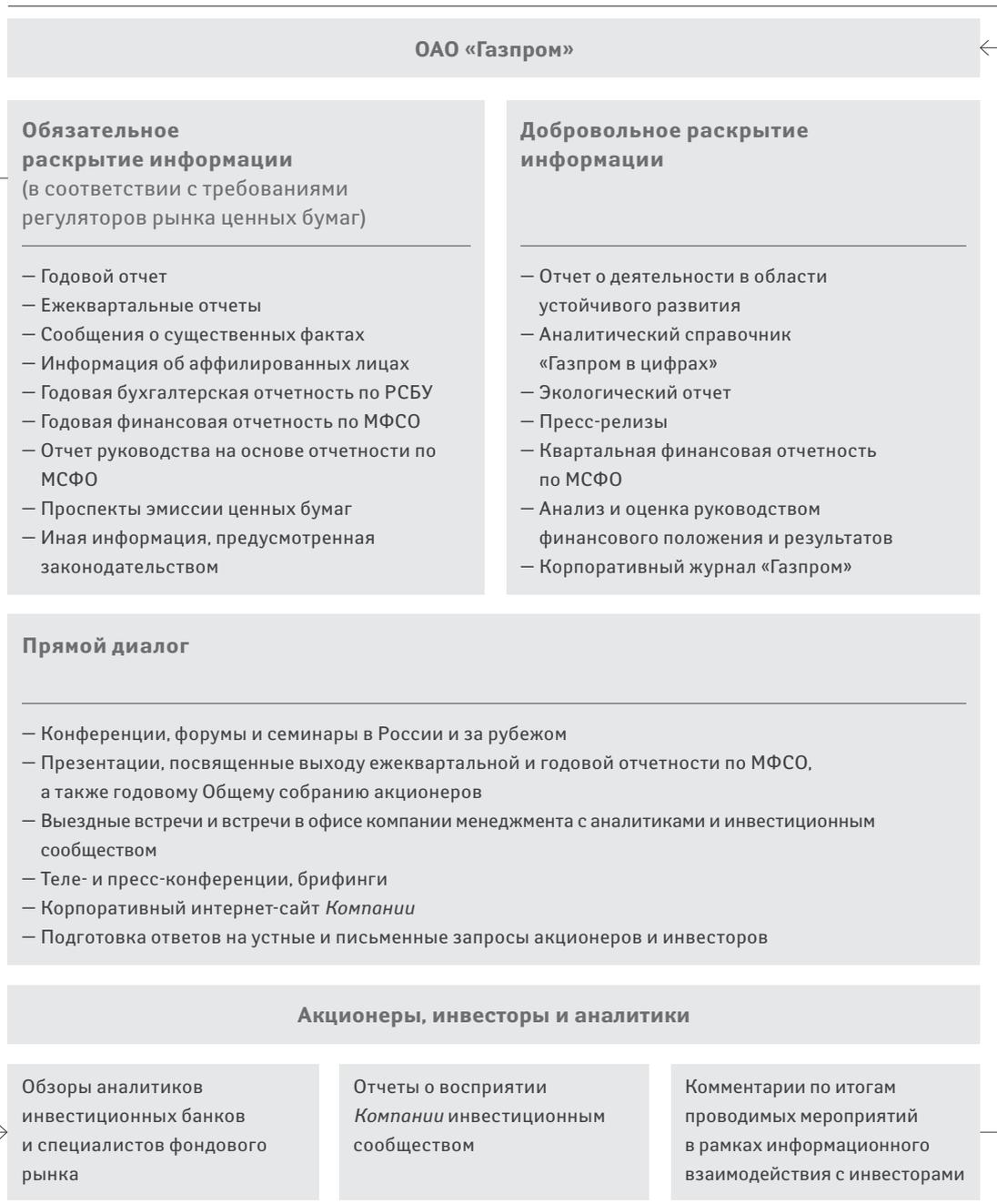
Защита инсайдерской информации

В соответствии с законодательством о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком *Компания* проводит мероприятия по усилению защиты инсайдерской информации. В целях обеспечения требований закона приказом ОАО «Газпром» от 30.12.2011 № 417 утвержден Перечень инсайдерской информации ОАО «Газпром», который размещен на официальном интернет-сайте *Компании*.

Приказом от 02.11.2012 № 305 утвержден Порядок доступа к инсайдерской информации ОАО «Газпром» и правила охраны ее конфиденциальности. ОАО «Газпром» ведет Список инсайдеров.

Инсайдерская информация раскрывается ОАО «Газпром» в соответствии с требованиями законодательства.

Формы информационного взаимодействия ОАО «Газпром» с акционерами, инвесторами и аналитиками



При этом ввиду того, что данная форма взаимодействия не предполагает получение обратной связи, руководство ОАО «Газпром» традиционно уделяет особое внимание выстраиванию многосторонних конструктивных взаимоотношений с инвестиционным сообществом на основе прямого открытого диалога.

Прямой диалог

На регулярной основе в течение года ОАО «Газпром» проводит следующие ключевые мероприятия, направленные на поддержание взаимоотношений с инвестиционным сообществом:

- телефонные конференции в связи с публикацией консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» по МСФО (проводятся ежеквартально);
- участие представителей *Компании* в международных конференциях для инвесторов, организуемых ведущими инвестиционными банками;
- встречи руководства ОАО «Газпром» с акционерами и инвесторами в офисе *Компании*, а также в формате роуд-шоу (проводятся на регулярной основе, а также приурочены к существенным событиям);
- встречи руководства *Группы Газпром* с представителями инвестиционного сообщества в рамках посещения производственных и инфраструктурных объектов;
- Дни инвестора ОАО «Газпром», ОАО «Газпром нефть», ООО «Газпром энергохолдинг» (проводятся ежегодно).

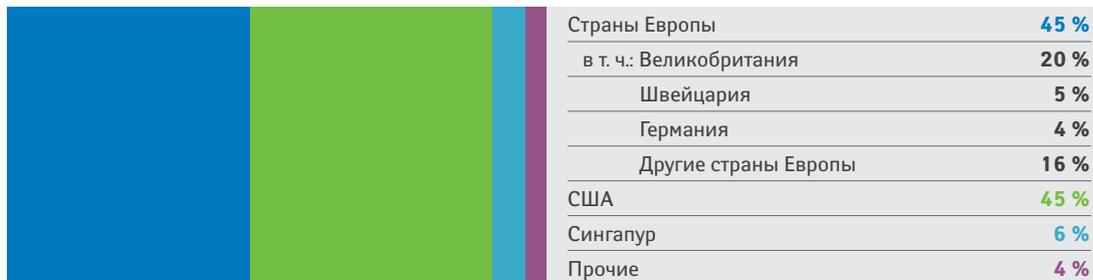
В 2012 г. впервые делегация ОАО «Газпром» провела в г. Нью-Йорке серию рабочих встреч с представителями компаний-держателей АДР ОАО «Газпром», в том числе с депозитарием Программы АДР ОАО «Газпром» – The Bank of New York Mellon, для обмена информацией о состоянии корпоративного управления в *Компании*. Планируется, что такие встречи станут регулярными.

В рамках перечисленных мероприятий руководство и представители ОАО «Газпром» получают возможность ответить на вопросы участников инвестиционного сообщества, предоставить наиболее актуальную информацию о деятельности ОАО «Газпром», его последних достижениях, а также донести до инвесторов актуальную стратегию развития. Регулярное взаимодействие с инвестиционным сообществом может помочь увеличить инвестиционную привлекательность *Компании* и оказать положительное влияние на оценку акций ОАО «Газпром» инвесторами. Наиболее высоко инвесторами ценится общение непосредственно с представителями ОАО «Газпром», уполномоченными на принятие решений. В процессе работы представителей ОАО «Газпром» с инвесторами выявляются основные вопросы, волнующие инвестиционное сообщество, и их пожелания.

Проводимая комплексная целенаправленная работа с акционерами и инвесторами дает результаты. Сохраняется стабильно высокий уровень интереса к акциям ОАО «Газпром» со стороны зарубежных институциональных инвесторов. Держателями АДР выступают более 400 инвестиционных институтов в 40 странах мира. ОАО «Газпром» традиционно занимает лидирующее положение: на его АДР приходится около 50 % всех зарубежных инвестиций в акции российского нефтегазового сектора.

ОАО «Газпром» традиционно признается одной из лучших компаний в России и СНГ в области взаимоотношений с инвесторами.

Распределение держателей АДР по странам, %



Высокое доверие инвесторов к акциям ОАО «Газпром» оказывает влияние на стоимость долгового финансирования: в этом отношении *Компания* также является лидером, привлекающая займы по рекордно низким ставкам. Совокупный объем облигаций ОАО «Газпром» на рынке составляет примерно 26 млрд долл.

Распределение
долговых инвесторов
по странам, %



Перспективы совершенствования корпоративного управления

Внедрение Кодекса корпоративной этики. В целях реализации положений Кодекса корпоративной этики ОАО «Газпром» в 2013 г. планируется утверждение приказом ОАО «Газпром» Положения о Комиссии по корпоративной этике ОАО «Газпром». Также в планы на 2013 г. входит внедрение кодексов корпоративной этики, разработанных на базе Кодекса корпоративной этики ОАО «Газпром», в подконтрольных *Компании* юридических лиц.

Совершенствование Дивидендной политики и регламентация процесса выплаты дивидендов. В 2013 г. планируется разработать порядок выплаты дивидендов ОАО «Газпром». Для дальнейшего улучшения дивидендной политики изучается возможность перехода на использование в качестве базы при расчете дивидендов консолидированной прибыли *Группы* по МСФО.

Совершенствование взаимодействия с акционерами и инвесторами. В рамках дальнейшей работы по совершенствованию работы с инвесторами и акционерами ОАО «Газпром» планирует осуществление следующих мер:

- публикация четкой и последовательной стратегии в ключевых видах бизнеса *Группы* (газ, нефть и электроэнергетика);
- более детальное раскрытие информации по осуществляемым проектам (ожидаемая доходность, общий размер инвестиций);
- сокращение сроков публикации финансовой отчетности;
- проведение выездных встреч в странах Ближнего Востока, Латинской Америки, в Австралии для расширения базы инвесторов, портфели которых в совокупности оцениваются в 140 млрд долл.;
- участие в работе по совершенствованию законодательства Российской Федерации, способствующего улучшению инвестиционного климата.

Кроме того, в целях повышения информационной прозрачности ОАО «Газпром» планируется определить перечень информации сверх обязательного объема, установленного законодательством и внутренними документами ОАО «Газпром», которую *Компания* сможет дополнительно раскрыть путем размещения на корпоративном интернет-сайте.

Развитие системы планирования на основе стратегических целевых показателей. В рамках развития системы планирования с использованием стратегических целевых показателей осуществляется работа по ее распространению на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес, на деятельность в сфере газораспределения на внутреннем рынке Российской Федерации. Будет проводиться интеграция системы планирования с использованием стратегических целевых показателей с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

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

В 2012 г. эта работа велась по следующим направлениям.

Подготовка к оптимизации структуры владения зарубежными активами в сфере реализации газа. Изменение структуры владения активами предполагает как сокращение цепочек владения активами, исключение промежуточных звеньев, так и проведение консолидации активов в соответствии с профилем их деятельности.

Консолидация нефтяных активов в рамках Группы Газпром нефть. С целью консолидации лицензии и активов Новопортовского месторождения, ранее обособленных в ООО «Газпром нефть Новый Порт», созданном в результате выделения из ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Газпром нефть» вошло в состав участников ООО «Газпром нефть Новый Порт» путем внесения вклада в уставный капитал общества, в результате чего ОАО «Газпром нефть» стало владельцем 90 % уставного капитала ООО «Газпром нефть Новый Порт».

Оптимизация структуры владения зарубежными активами в сфере геологоразведки и добычи. Осуществлялась подготовка сделок по консолидации деятельности и активов ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» в компании Gazprom EP International B.V., единственным участником которой является ОАО «Газпром».

Консолидация в ООО «Газпром энерго» активов в сфере «малой энергетики». Советом директоров ОАО «Газпром» согласовано участие ОАО «Газпром» в обществах, выделяемых из основных 100 % дочерних обществ ОАО «Газпром» с целью обособления и последующей консолидации в ООО «Газпром энерго» энергетических активов.

Консолидация газораспределительных активов. В целях повышения эффективности деятельности *Группы Газпром* в сфере газораспределения в 2012 г. продолжалась работа по консолидации газораспределительных активов в ОАО «Газпром газораспределение». Консолидация активов позволяет создать условия для безопасной эксплуатации газораспределительных систем с учетом единых норм, правил и требований, проводить единую политику в области технического развития газораспределения и газоснабжения, а также обеспечить формирование финансовых источников для развития газификации регионов Российской Федерации и реконструкции сетей среднего и низкого давления.

Реализация непрофильных/неэффективных активов. Фактическое поступление доходов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ от реализации непрофильных/неэффективных активов в 2012 г. составило 7,1 млрд руб., в том числе без учета внутригрупповых сделок 6,1 млрд руб., из которых: 3,3 млрд руб. – доходы от реализации активов в форме акций (долей) и 2,8 млрд руб. – доходы от реализации иных ценных бумаг и объектов движимого и недвижимого имущества.

В 2012 г. ОАО «Газпром» реализованы акции (доли), в том числе следующих обществ: ОАО «Запсибгазпром» (0,13 млрд руб.), ООО «ГазпромПурИнвест» (2,7 млрд руб.), а также получен задаток за отчуждаемый пакет акций, составляющий 99,5 % уставного капитала ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (0,3 млрд руб.). При этом обеспечена реализация активов, имеющих неудовлетворительное финансовое состояние, достаточно невысокую рыночную стоимость, предпродажная подготовка по которым проводилась несколько лет, среди которых ООО «СМУ-7» (2,7 млн руб.), Завод конструкционного бетона в г. Сургуте (112,8 млн руб.), склад ГСМ в г. Новый Уренгой (36,1 млн руб.).

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками – один из инструментов улучшения качества принятия решений и устойчивого развития *Группы Газпром*. Компания целенаправленно формирует систему, позволяющую четко определять существующие риски, информировать о них стейкхолдеров и минимизировать возможные негативные последствия для *Газпрома*.

Развитие 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, реагирования на риски, контроля эффективности и планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления *Компанией*. Данный процесс направлен на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром» и распространяется на все области его практической деятельности.

Развитие *Компании* в направлении вертикальной интеграции и диверсификации деятельности, а также совершенствование мировой практики корпоративного управления требуют соответствующего развития корпоративной системы управления рисками.

Задачи развития системы управления рисками

- Обеспечение принятия управленческих решений на основе полноценной информации о рисках;
- своевременное реагирование на критические риски;
- мониторинг основных рисков, способных существенно повлиять на достижение целей *Группы Газпром*;
- повышение качества раскрытия информации о рисках, которым подвержена *Группа Газпром*;
- планирование и бюджетирование деятельности с учетом полноценной информации о рисках.

Этапы развития корпоративной системы управления рисками

Решение о создании профильного подразделения в составе ОАО «Газпром»	Единый классификатор основных рисков <i>Группы Газпром</i>	Схема взаимодействия ОАО «Газпром» с дочерними и зависимыми обществами
Требования по организации процессов управления в ОАО «Газпром» и дочерних обществах	Матрица полномочий по организации системы управления рисками	Основополагающие документы по управлению основными рисками в дочерних и зависимых обществах
Модель информационных потоков и взаимодействия различных уровней управления <i>Группы Газпром</i> в области управления основными рисками	Политика и регламент управления основными рисками ОАО «Газпром»	
Определение единых подходов	Формирование методологической базы	Развитие системы управления рисками в дочерних и зависимых обществах
2011–2012	→ 2013	→ 2014

Данная работа ориентирована на выстраивание системы управления основными рисками и осуществляется в *Группе Газпром* в соответствии с утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» планом мероприятий.

В 2011–2012 гг. сформированы единые подходы по организации системы управления рисками *Группы Газпром*.

В 2013–2014 гг. работа по совершенствованию системы управления рисками продолжится. Предстоит сформировать методологическую базу организации управления рисками в ОАО «Газпром», разработать схемы взаимодействия *Компании* с дочерними и зависимыми обществами, подготовить пакет основополагающих документов по управлению основными

рисками в дочерних и зависимых обществах. Разрабатываемые нормативные документы предполагается рассматривать и утверждать на уровне исполнительных органов управления ОАО «Газпром».

Основные факторы риска

Стратегические и страновые риски

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

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

Управление / влияние на уровень риска. *Газпром* проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение макроэкономической ситуации.

Риски, связанные с деятельностью на европейском газовом рынке

Газпром является крупнейшим поставщиком природного газа в Европу. При этом в странах ЕС активно проводится политика либерализации газового рынка, стимулирующая рост конкуренции и увеличение спотовых продаж. Следствием либерализации может стать частичный отказ от системы долгосрочных контрактов.

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 *Группы* невозможность владения и осуществления контроля над транспортным бизнесом и создаст затруднения для реализации инвестиционных проектов на территории ЕС.

Также стратегия в области энергетики ЕС направлена на диверсификацию источников поставок энергоресурсов, развитие альтернативной энергетики.

Определенный риск для *Газпрома* в краткосрочной перспективе представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам и цен на газ на спотовых рынках.

Управление / влияние на уровень риска. *Газпром* сохраняет в качестве основы своего бизнеса систему долгосрочных контрактов, максимизируя свои доходы, а также обеспечивая надежность поставок потребителям. При этом активно ведутся переговоры с потребителями с целью принятия взаимовыгодных решений в зависимости от развития ситуации на рынках. Отказ от системы долгосрочных контрактов может нарушить баланс спроса и предложения на европейском газовом рынке и привести к непредсказуемым последствиям вплоть до угрозы энергобезопасности для стран-импортеров. С целью диверсификации деятельности *Газпром* рассматривает в качестве ключевых новых рынков страны АТР.

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии

Ряд развитых стран, прежде всего европейских, проводит политику по стимулированию использования возобновляемых источников энергии (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования развития данной отрасли.

В связи с этим в упомянутых странах можно ожидать рост объемов производства энергии из возобновляемых источников, что может привести к вытеснению газогенерации и снижению потребления газа основными европейскими странами-потребителями.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром» ведет активную разъяснительную кампанию относительно экономических, технологических и экологических преимуществ использования газа, в том числе для производства электроэнергии. Производство электроэнергии из возобновляемых источников для обеспечения надежности поставок должно дополняться ее производством из других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является самым эффективным видом топлива для поддержки производства электроэнергии из возобновляемых источников.

Вместе с тем *Газпром* продолжает реализовывать проекты, направленные на диверсификацию видов и направлений деятельности.

Риски государственного регулирования отрасли

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».

Деятельность *Газпрома* по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Государство регулирует оптовые цены на газ, по которым *Газпром* реализует основной объем газа на внутреннем рынке; тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, оказываемые независимым производителям; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям; плату за снабженческо-сбытовые услуги, а также розничные цены на газ.

Одновременно государство заинтересовано в эффективном развитии *Газпрома*, который является одним из крупнейших налогоплательщиков России и обеспечивает поставку до половины первичных источников энергии в стране.

Управление / влияние на уровень риска. Стратегия *Газпрома* направлена на взаимовыгодное сотрудничество с государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития *Группы*. Разработка и реализация стратегии ОАО «Газпром» ведется во взаимодействии с государственными органами и является частью Энергетической стратегии России.

В целях совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации было принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей в среднесрочной перспективе осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с Правительством России по вопросам совершенствования ценовой политики государства.

Риски, связанные с транзитом природного газа

Основные объемы природного газа, реализуемые в Европе, проходят транзитом по территории стран БСС, в частности Украины, Беларуси и Молдовы. Транзит газа через территорию этих стран связан с риском невыполнения ими обязательств по транзиту, что, в свою очередь, влечет за собой риски ненадлежащего выполнения ОАО «Газпром» своих обязательств по контрактам на поставку газа в страны Европы.

Управление / влияние на уровень риска. Для снижения зависимости от транзитных стран *Группа*:

- постепенно осуществляет переход на общепринятые в мировом газовом бизнесе принципы и механизмы рыночного ценообразования на импортируемый странами БСС газ и на оказываемые ими услуги по его транзиту;
- реализует газотранспортные проекты, нацеленные на диверсификацию экспортных маршрутов (введена в эксплуатацию вторая нитка газопровода «Северный поток» и продолжаются работы по проекту «Южный поток»);
- расширяет возможности по использованию ПХГ за рубежом;
- развивает торговлю СПГ.

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

Одним из основных направлений стратегии развития *Группы Газпром* является расширение географии деятельности. *Группа* реализует проекты в области разведки и добычи углеводородного сырья в странах БСС, Южной Америке, Юго-Восточной Азии, Африке и на Ближнем Востоке. Рассматриваются новые возможности для развития бизнеса в Азии, Африке, Южной и Северной Америке.

Управление / влияние на уровень риска. Для получения необходимого опыта работы в новых регионах создаются дочерние компании и совместные предприятия с зарубежными партнерами. В целях повышения эффективности взаимодействия ОАО «Газпром» с органами государственной власти, предприятиями, компаниями и организациями соответствующих стран и регионов, а также ведения информационно-аналитической поддержки управления международными проектами осуществляют работу зарубежные представительства ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2012 г. зарегистрировано 12 представительств ОАО «Газпром» в следующих странах: Алжир, Беларусь, Бразилия, Иран, Казахстан, Катар, Китай, Кыргызстан, Латвия, Молдова, Туркменистан, Украина.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

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 перспективе продолжит расти. В результате американский газовый рынок будет обеспечен собственными ресурсами газа. Планируемое в настоящее время начало производства СПГ в Северной Америке может привести к усилению конкуренции на мировых рынках.

Проекты по добыче газа из нетрадиционных источников, реализуемые в различных странах, в частности в Китае, могут привести к снижению потребности в импортном газе этих стран.

Управление / влияние на уровень риска. В целях сохранения экономической конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами, *Газпром*:

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

Россия имеет крупные запасы газа из нетрадиционных источников, а *Газпром* развивает технологии для их разработки.

Вместе с тем перспективы добычи газа из нетрадиционных источников остаются неопределенными, так как его разработка в долгосрочной перспективе экономически оправдана при стабильно высоких ценах, требует постоянных инвестиций для поддержания продуктивности пластов, а также связана со значительными экологическими рисками.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности *Газпрома* оказывают существенное влияние на деятельность *Группы*. Значительная доля объема добычи газа *Газпрома* приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будет осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки *Газпрома* могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение обязательств по отбору газа в Европе. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки *Газпрома* за несколько лет незначительно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

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

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

Риски таможенного, валютного и налогового регулирования

Риски изменения режима валютного регулирования и налогового законодательства в Российской Федерации

Газпром 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.

Налоговое законодательство является наиболее подвижной отраслью права, положения которой подвергаются частым изменениям, дополнениям, уточнениям.

Значимые изменения законодательства о налогах и сборах в 2012 г.

- Введение института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль (с 1 января 2012 г.);
- внесение изменений в российское законодательство о трансфертном ценообразовании, предоставляющее налогоплательщикам право обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля (с 1 января 2012 г.);
- повышение ставок НДС в отношении газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья (с 1 января 2012 г. и с 1 января 2013 г.) и газового конденсата (с 1 января 2013 г.);
- внесение в перечень видов добываемых полезных ископаемых в целях налогообложения НДС метана угольных пластов и непризнание его объектом налогообложения этим налогом (с 1 января 2013 г.);
- отмена налоговой льготы по налогу на имущество организаций с поэтапным повышением предельных налоговых ставок в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью (с 1 января 2013 г.).

В отчетном периоде Правительством России начато рассмотрение вопроса определения формулы расчета ставок НДС на газ. При этом сохраняется риск повышения налоговых выплат по НДС для ОАО «Газпром» с 2016 г. Учитывая возложенную на ОАО «Газпром» ответственность за надежное газоснабжение и за обеспечение строительства, эксплуатации, реконструкции и развития объектов ЕСГ, дальнейший рост фискальной нагрузки может не только оказать существенное влияние на доходы и формирование источников финансирования капитальных вложений ОАО «Газпром», но и в перспективе на надежность газоснабжения.

Кроме того, в связи с изменениями законодательной базы в области определения цен для целей налогообложения могут возникнуть дополнительные риски, связанные с применением внутренних расчетных цен между ОАО «Газпром» и организациями *Группы Газпром*.

Управление / влияние на уровень риска. Деятельность ОАО «Газпром» построена на принципах добросовестности и открытости для налоговых органов. *Газпром* отслеживает изменения валютного и налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения, а также ориентирован на взаимовыгодное сотрудничество с российским государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития *Группы*.

Построение эффективной системы управления налоговыми рисками в масштабах *Группы Газпром* является одной из ключевых задач на среднесрочную перспективу. Создание централизованной базы данных и постоянный мониторинг критических рисков в организациях *Группы* позволит своевременно выявлять их на ранней стадии и минимизировать их негативное влияние заблаговременно.

Для минимизации налоговых рисков трансфертного ценообразования в *Группе Газпром* в 2012 г. создана консолидированная группа налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «Газпром»; внедряются процедуры внутреннего контроля, которые обеспечат своевременное выполнение требований действующего законодательства.

Для ограничения дальнейшего повышения ставок НДС на газ ОАО «Газпром» продолжает взаимодействие с правительственными структурами, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения. Кроме того, с целью создания условий для вовлечения в хозяйственный оборот сложных месторождений в труднодоступных регионах ОАО «Газпром» подготовило и направило в Правительство Российской Федерации экономически обоснованные предложения по дифференциации ставок НДС на газ с учетом

экономико-географических факторов, степени выработанности запасов, глубины залегания и компонентного состава природного газа.

Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля и уплаты пошлин в Российской Федерации

Деятельность *Группы* по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Ряд ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа являлся предметом разногласий *Группы* с таможенными органами, в частности в подходе к порядку уплаты вывозной таможенной пошлины и ее возврата, включая возврат в связи с корректировкой таможенной стоимости в случае изменения в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам природного газа. Отдельные разногласия ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» обжаловали в судебном порядке. Действия таможенных органов признаны незаконными.

Сложившаяся практика корректировки таможенной стоимости в связи с ретроактивным пересмотром цены реализованного природного газа, подтвержденная рядом положительных для ОАО «Газпром» судебных решений, практически сняла вопрос возврата излишне уплаченной вывозной таможенной пошлины, размер которой покрывает третью часть сумм потерь от осуществленных перерасчетов. В то же время таможенные органы, представляя данное обстоятельство как негативное для федерального бюджета, в очередной раз предлагают изменить для природного газа адвалорную ставку вывозной таможенной пошлины на специфическую. Для таких изменений, по мнению ОАО «Газпром», нет достаточных объективных оснований.

В целом действующая процедура уплаты вывозной таможенной пошлины за экспортируемый природный газ до начала перемещения исходя из ориентировочных данных о параметрах поставки сохраняет в себе риски непредсказуемости размера причитающейся к уплате вывозной таможенной пошлины, рассчитанной по факту поставки.

Управление / влияние на уровень риска. *Группа* стремится строго соблюдать требования таможенного законодательства, а также предлагать в действующий порядок таможенного оформления соответствующие изменения с учетом интересов газовой отрасли, осуществляя при этом взаимодействие с регулирующими органами, в том числе на уровне Правительства России.

Так, в результате проведенной работы доводы ОАО «Газпром» о нецелесообразности установления специфической ставки вывозной таможенной пошлины на природный газ приняты Минэнерго России и Минэкономразвития России, которые подтвердили соответствие действующего порядка определения экспортной пошлины задачам обеспечения гибкости экспортных поставок газа, сохранения доли российского газа на внешних рынках и гарантированного стабильного поступления в федеральный бюджет таможенных платежей.

Между тем сохраняются определенные сложности в вопросах уплаты таможенной пошлины, вытекающие из необходимости ее уплаты до начала поставок исходя из ориентировочных ценовых параметров и предполагаемых объемов. В этой связи необходимо продолжить совместную с федеральными органами государственной власти работу над поправками в Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27 ноября 2010 г. для совершенствования механизма уплаты таможенной пошлины.

Финансовые риски

Риски изменения валютных курсов, процентных ставок и темпов инфляции

Значительная часть выручки *Газпрома* номинирована в долларах или евро, тогда как большая часть затрат номинирована в рублях.

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.

В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности оказывает изменение темпов инфляции и обменных курсов.

Управление / влияние на уровень риска. *Газпром* осуществляет формирование методологической и договорной базы использования инструментов финансового хеджирования с учетом требований российского законодательства. В Положение об учетной политике для целей налогообложения ОАО «Газпром» на 2011 г. были включены вопросы налогового учета операций с финансовыми инструментами срочных сделок, в том числе с целью хеджирования

валютных и иных рисков. Естественное хеджирование рисков рыночных изменений валютных курсов и процентных выплат происходит за счет:

- расчета чистой валютной позиции *Группы Газпром* и балансировки денежных потоков ОАО «Газпром» с точки зрения валют, объемов и сроков поступления/оплаты;
- поддержания соотношения валют в долговом портфеле ОАО «Газпром», близкого к соотношению валют в выручке.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности

Неблагоприятное воздействие на деятельность *Газпрома* может оказывать несвоевременное либо неполное выполнение отдельными контрагентами обязательств в соответствии с условиями договора (контракта). В частности, увеличение цены на газ в странах БСС в условиях достаточно низкой платежеспособности конечных потребителей в регионе ведет к риску неполной и/или несвоевременной оплаты по контрактам за поставляемый газ.

При этом неисполнение зарубежными контрагентами своих обязательств по оплате поставленного природного газа может повлечь за собой риск привлечения ОАО «Газпром» органами валютного контроля России к административной ответственности за нарушение требований валютного законодательства.

Управление / влияние на уровень риска. *Группа* проводит прозрачную политику, требуя выполнения контрактных обязательств в отношении оплаты поставок и неплательщиков.

Всем контрагентам по поставкам газа в дальнейшем зарубежье присваивается внутренний кредитный рейтинг (в соответствии с утвержденной Методикой оценки кредитных рисков). На основе оценки кредитоспособности контрагентов и моделирования методом Монте-Карло производится количественная оценка кредитных рисков методом CreditVaR.

Основными инструментами управления кредитными рисками по поставкам газа в дальнейшем зарубежье являются определение Списка разрешенных контрагентов, с которыми сделки могут быть заключены, а также требования предоставления гарантий контрагентами, оценка кредитоспособности которых является неудовлетворительной. На постоянной основе ведется мониторинг изменений внутреннего кредитного рейтинга этих контрагентов, а в случае существенного его ухудшения, в соответствующие контракты могут быть внесены изменения для снижения рисков неплатежей.

Взаимодействие *Группы Газпром* с кредитными организациями осуществляется в рамках лимитов кредитного риска, устанавливаемых на регулярной основе.

Рыночные риски, в том числе риски снижения объема и стоимости газа, реализуемого на зарубежных рынках

Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки *Группы Газпром*. Поставки осуществляются преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, привязанным к мировым ценам на основные базисные продукты (нефтепродукты, уголь, газ). Таким образом, возникают риски неполучения запланированного уровня выручки (экспортной стоимости товарного газа) или негативного изменения стоимости портфеля, обусловленного воздействием рыночных факторов. Основными факторами рыночного риска являются риски цены, связанные с колебаниями цен на нефтепродукты и на газовые индексы, на основе которых определяются цены по экспортным контрактам, и риски объема, связанные с тем, что покупатели имеют определенную гибкость по отбору газа.

Возможное снижение цен на нефть, в том числе вследствие возможного снижения объемов импорта нефти со стороны США в связи с развитием собственной нетрадиционной добычи углеводородов, также может привести к сокращению доходов ОАО «Газпром».

При этом снижение цен на нефть и нефтепродукты приведет к росту конкурентоспособности российского газа, продаваемого на экспорт по контрактам с нефтепродуктовой привязкой, что может увеличить спрос на него в перспективе.

В связи с наличием в портфеле контрактов с различными валютами платежа (в основном доллары США и евро) на размер выручки также влияют валютные риски негативного изменения обменных курсов.

Управление / влияние на уровень риска. Ценовые и объемные риски являются одними из основных для *Газпрома*.

Ключевым методом количественной оценки ценовых рисков поставок газа в страны дальнего зарубежья является 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, объемных и валютных факторов риска.

С целью учета новых рыночных факторов риска, а также изменений в поведении существующих факторов проводятся мероприятия по усовершенствованию методологий оценки рисков.

- Работа по снижению влияния ценового риска и риска объема ведется по ряду направлений.
- По мере совершенствования ценовой политики российского государства, направленной на переход от государственного регулирования оптовых цен на газ к государственному регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа, доля в выручке от поставок *Газпрома* на внутренний рынок будет возрастать, снижая влияние рисков экспортных продаж.
 - *Газпром* выходит на новые рынки, такие как рынки стран АТР, мировой рынок СПГ, что также позволит снизить объемный риск и частично ценовой.
 - Основными инструментами внутренней оптимизации являются изменение контрактных условий или заключение новых контрактов, определение разрешенных для использования типов сделок и финансовых инструментов и соответственно контрагентов, с которыми такие сделки могут быть заключены. В настоящее время большинство долгосрочных контрактов содержат условия «бери-или-плати», в соответствии с которыми в случае малых отборов газа покупатель обязан компенсировать часть стоимости неотобранного газа в счет отбора будущих периодов.

Кроме того, преимущественно разнонаправленное движение цен на нефть, нефтепродукты и курса рубля частично обеспечивает естественное хеджирование валютной выручки *Газпрома*, номинированной в рублях.

Риски, связанные с деятельностью компании

Риски отсутствия возможности продления лицензий на использование природных ресурсов

Группа 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.

Лицензии на добычу на основных месторождениях *Группы* покрывают период 2012–2028 гг. Российское законодательство предусматривает возможность продления срока действия лицензии, но не предоставляет недропользователю безусловного права продления.

Управление / влияние на уровень риска. *Газпром* соблюдает требования лицензий, предпринимает необходимые действия для минимизации вероятности отзыва, приостановки или изменения лицензий.

Риски роста затрат

Затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции, в связи с увеличением цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, ГПА, а также затрат на бурение скважин и т. д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе.

Управление / влияние на уровень риска. *Газпром* использует процедуры конкурентных закупок для выбора поставщиков, осуществляет прямую работу с ними.

Риски, связанные с эксплуатацией производственных объектов

Основные виды производственной деятельности *Группы Газпром* 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.

Реализация указанных рисков может причинить значительный вред имущественным интересам *Группы Газпром* и повлечь за собой снижение производственных и экономических показателей деятельности *Газпрома*.

При этом ликвидация последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий требует значительных финансовых затрат.

При реализации инвестиционных программ *Газпрома* первоочередной задачей является обеспечение гарантий завершения строительства (реконструкции) объектов инвестиций, ко-

торое сопряжено, помимо прочего, со строительно-монтажными рисками, характеризующимися высоким уровнем ущерба.

Управление / влияние на уровень риска. ЕСГ обеспечивает системную надежность поставок газа, предполагающую, что при аварии на каком-либо из ее участков при помощи технологических и межсистемных переключателей поставки газа могут быть осуществлены по другим маршрутам.

Стабильность функционирования системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению реконструкции и модернизации.

ОАО «Газпром» разработана, утверждена и реализуется Политика в области охраны труда и промышленной безопасности, направленная на создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников ОАО «Газпром» и дочерних обществ, а также на обеспечение надежности работы опасных производственных объектов.

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 дочерних обществ ОАО «Газпром», включающая в себя страхование имущества (в том числе, морских объектов), страхование от перерывов в производственной деятельности на ГПЗ и страхование ответственности при строительстве, ремонте и эксплуатации опасных производственных объектов.

Риски оценки запасов углеводородов

Планы развития *Группы* базируются на величине и месторасположении запасов углеводородов, оценка которых проводится по научно обоснованным и общепринятым стандартам.

Точность оценки запасов зависит от качества доступной информации, а также от технологической и геологической интерпретации.

В то же время регионы, где находится значительная часть запасов *Группы*, хорошо исследованы, что снижает данные риски.

Управление / влияние на уровень риска. Результаты оценки запасов *Группы Газпром* в соответствии с российской классификацией запасов ставятся на баланс только после ежегодного рассмотрения и утверждения Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются процедуры оценки запасов в соответствии с международными стандартами PRMS с привлечением независимого оценщика.

Точность оценки запасов основывается на уникальном опыте, который был накоплен в *Газпроме* за долгие годы работы в данном направлении.

Риски, связанные с вертикальной интеграцией и диверсификацией деятельности

За последние годы *Газпром* значительно расширил нефтяной бизнес за счет приобретения ОАО «Газпром нефть», вошел в бизнес по производству и реализации электроэнергии. *Группа* также расширяет деятельность на зарубежных рынках природного газа с использованием новых форм торговли, развивает бизнес, связанный с производством и реализацией СПГ.

Любая неудача в интеграции прошлых или будущих приобретений может оказать негативное влияние на бизнес *Группы*, финансовое состояние и результаты деятельности.

Управление / влияние на уровень риска. *Группа* осуществляет совершенствование внутрикорпоративной структуры управления с целью разделения финансовых потоков по видам деятельности и повышения эффективности работы ОАО «Газпром» как вертикально интегрированной компании.

Проводится работа по приведению организационных структур дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в соответствие с корпоративными требованиями ОАО «Газпром», в том числе с утвержденными нормативами численности работников и корпоративными нормами управляемости.

Действующие управленческие процедуры и реализуемые проекты повышения эффективности управления деятельностью ОАО «Газпром» и основных дочерних обществ планируется распространять и на входящие в *Группу* общества, оказывающие существенное влияние на результаты деятельности *Газпрома*.

В *Газпроме* успешно разработаны, утверждены и реализуются Стратегии в области электроэнергетики и нефтяного бизнеса, направленные на рост рыночной стоимости *Газпрома* и выход на лидирующие позиции в электроэнергетическом и нефтяном видах бизнеса.

В соответствии со Стратегией информатизации ОАО «Газпром» создается единое информационное пространство. Проводимая работа позволит повысить прозрачность формирования корпоративной отчетности от первичных источников данных до ключевых показателей эффективности и рисков.

Риски, связанные с регистрацией прав на недвижимое имущество и земельные участки ОАО «Газпром»

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.

Отсутствие оформленных прав на объекты недвижимости и земельные участки может негативно отразиться на привлечении инвестиций в нефтегазовую отрасль.

Интенсивное развитие градостроительной деятельности в регионах Российской Федерации выявило необходимость минимизации риска нарушения охранных зон объектов ЕСГ и электросетевого хозяйства.

Управление / влияние на уровень риска. ОАО «Газпром» проводит интенсивную и своевременную работу по оформлению прав как на используемые для размещения производственных мощностей земельные участки, так и на объекты недвижимого имущества.

Активно применяются правовые способы защиты интересов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, в том числе обращения в суды, в части подтверждения и последующей регистрации прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки.

Проводится масштабная работа по предотвращению и устранению нарушений охранных зон посредством формирования карт (планов) охранных зон и внесения соответствующих сведений о них в государственный кадастр недвижимости.

Также ОАО «Газпром» принимает участие в проработке изменений гражданского законодательства и законопроектов, регулирующих земельные отношения. Для этих целей *Компанией* была проведена первая международная конференция «Управление недвижимостью корпораций». По итогам конференции утверждена резолюция, инициирующая образование Клуба корпоративных собственников – объединения, направленного на формулирование, структурирование и продвижение интересов корпоративных собственников в сфере управления недвижимостью, обеспечивающего постоянный и продуктивный диалог с органами власти и институтами развития.

Риски, связанные с загрязнением окружающей среды

Деятельность *Группы Газпром* по своему характеру сопряжена с природопользованием и, следовательно, с риском нанесения вреда окружающей среде.

Вследствие причинения вреда окружающей среде или ее загрязнения возможны:

- правовые последствия, в том числе привлечение к ответственности;
- финансовые затраты, связанные с выплатой штрафов и компенсаций за причиненный вред;
- ущерб деловой репутации.

Управление / влияние на уровень риска. *Группа Газпром* 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.

СЭМ ОАО «Газпром» успешно прошла сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Продолжается работа по ее совершенствованию.

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.

Важным элементом управления экологическими рисками является использование наилучших доступных технологий при проектировании, техническом перевооружении и модернизации производств.

В рамках комплексной страховой защиты обществ *Группы* 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 дочерних обществ ОАО «Газпром».

В 2012 г. ОАО «Газпром» принято решение о необходимости осуществления страхования ответственности ОАО «Газпром» и дочерних обществ за причинение вреда окружающей среде. Разработанные условия страхования будут предусматривать покрытие на случай причинения вреда жизни, здоровью, имуществу других лиц и окружающей среде в результате осуществления ОАО «Газпром», его дочерними и зависимыми обществами наземных и морских буровых и геолого-разведочных работ, добычи углеводородов, их транспортировки, переработки и хранения, строительства и других сопутствующих операций. Начало страхования запланировано на второе полугодие 2013 г.

Экологическая информация *Группы Газпром* является открытой.

Кроме того, 2013 г. объявлен в ОАО «Газпром» Годом экологии. *Компания* планирует провести свыше 1 200 мероприятий: от внедрения технических новшеств на объектах добычи и транспортировки газа для снижения воздействия на природу до образовательных акций и оказания помощи особо охраняемым природным территориям.

**Лидерство и
эффективность**

**ВЫБИРАЕМ
НАДЕЖНЫЕ
СТРАТЕГИИ**





Выбираем качество

Энергоблок ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ — еще один вклад *Газпрома* в повышение качества теплоснабжения г. Санкт-Петербурга и надежность энергосистемы города.

Выбираем скорость

В рекордные сроки введена в эксплуатацию вторая нитка газопровода «Северный поток», напрямую соединившего европейские рынки с крупнейшими запасами газа на Севере России.

Выбираем эффективность

Установленные на новой Адлерской ТЭС ПГУ — самые эффективные в отрасли.



ГЛОССАРИЙ

АДР ОАО «Газпром»	Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ОАО «Газпром».
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион. Включает страны материковой части Азии, Америки и зоны Тихого океана.
Доллары, долл.	Доллары США
ГКМ	Газоконденсатное месторождение
ГПА	Газоперекачивающий агрегат
ГПЗ	Газо- и/или конденсатоперерабатывающий завод
ГРО	Газораспределительная организация
ГРР	Геолого-разведочные работы
ГРС	Газораспределительная станция
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГТС	Газотранспортная система
Дальнее зарубежье	Зарубежные страны, кроме стран БСС
ДКС	Дожимная компрессорная станция
ДПМ	Договор предоставления мощности
ЕСГ	Единая система газоснабжения России
ЗСК	Завод по стабилизации конденсата
КС	Компрессорная станция
КПГ	Компримированный природный газ
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НГКМ	Нефтегазоконденсатное месторождение
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
ПНГ	Попутный нефтяной газ
ПХГ	Подземное хранилище газа
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
СПГ	Сжиженный природный газ
СРП	Соглашение о разделе продукции

СРТО	Северные районы Тюменской области
Страны БСС	Бывшие республики СССР, кроме Российской Федерации
СУГ	Сжиженные углеводородные газы
ТЭР	Топливо-энергетические ресурсы
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам
ХМАО – Югра	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Центральная Азия	Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан
ЯНАО	Ямало-Ненецкий автономный округ
Brent	Эталонная (маркерная) марка (сорт) нефти, добываемой в Северном море
EURIBOR	(англ. European Interbank Offered Rate) Европейская межбанковская ставка предложения
ISO 14001	(англ. International Organization for Standardization) Международный стандарт в области экологического менеджмента
ISO 9001	(англ. International Organization for Standardization) Международный стандарт в области менеджмента качества
LIBOR	(англ. London Interbank Offered Rate) Лондонская межбанковская ставка предложения
OHSAS 18001:2007	(англ. Occupational Health and Safety Management Systems) Международный стандарт в области профессиональной безопасности и здоровья
Urals	Российская марка экспортной нефтяной смеси

Единицы измерения и коэффициенты пересчета

Наименование	Определение	Коэффициенты пересчета
м ³ газа	Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20°C	= 35,316 фут ³ газа 1 тыс. м ³ газа = 1,154 т у. т.
барр. нефти	Баррель нефти	= 0,1364 т нефти
барр. газового конденсата	Баррель газового конденсата	= 0,1222 т газового конденсата
БТЕ	Британская тепловая единица	1 млн БТЕ = 0,028 тыс. м ³ газа = 0,02 т СПГ
т нефти	Тонна нефти	= 7,33 барр. нефти
т газового конденсата	Тонна газового конденсата	= 8,18 барр. газового конденсата
т у. т.	Тонна условного топлива (угольный эквивалент)	= 877 м ³ природного газа; = 0,7 т газового конденсата; = 0,7 т нефти

Наименования упомянутых зарубежных компаний

Полное наименование	Краткое наименование	Страна
ОАО «Белтрансгаз»	—	Беларусь
АО «Латвияс Газе»	—	Латвия
АО «Лиетувос дуйос»	—	Литва
АО «Молдовагаз»	—	Молдова
ЗАО «АрмРосгазпром»	—	Армения
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	—	Литва
ТОО «КазРосГаз»	—	Казахстан
Blue Stream Pipeline Company B.V.	—	Нидерланды
BOTAS – Petroleum Pipeline Corporation	Botas	Турция
Bulgargaz EAD	—	Болгария
Centrex Europe Energy & Gas AG	Centrex	Австрия
China National Petroleum Corporation	CNPC	КНР
Conef Energy SRL	Conef Energy	Румыния
—	DeGolyer and MacNaughton	США
DONG Energy	DONG	Дания
EconGas GmbH	EconGas	Австрия
E.ON Exploration and Production GmbH	—	Германия
E.ON Ruhrgas AG	E.ON Ruhrgas	Германия

Полное наименование	Краткое наименование	Страна
EDF SA	EDF	Франция
EGL AG	EGL	Швейцария
ENI S.p.A.	ENI	Италия
EUROPIPE GmbH	Europipe	Германия
GAIL (India) Limited	GAIL	Индия
GasTerra B.V.	GasTerra	Нидерланды
Gazprom EP International B.V.	Gazprom EP International	Нидерланды
Gazprom Germania GmbH	Gazprom Germania	Германия
Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	Gazprom Gerosgaz Holdings	Нидерланды
GDF Suez S.A.	GDF SUEZ	Франция
Gujarat State Petroleum Corporation Ltd	GSPC	Индия
GWH Gashandel GmbH	GWH	Австрия
Korea Gas Corporation	Kogas	Южная Корея
N.V. Nederlandse Gasunie	Nederlandse Gasunie	Нидерланды
Naftna Industrija Srbije A.D.	NIS	Сербия
Nord Stream AG	—	Швейцария
—	OMV	Австрия
Panrusgas Gas Trading Plc.	Panrusgas	Венгрия
—	Petrovietnam	Вьетнам
Polish Oil & Gas Company (PGNiG SA)	PGNiG	Польша
—	RWE Transgas	Чехия
Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Sakhalin Energy	Бермудские острова
Salym Petroleum Development N.V.	Salym Petroleum Development	Нидерланды
SGT EuRoPol GAZ S.A.	—	Польша
Shell Energy Europe Limited	Shell Energy Europe	Великобритания
Siemens AG	—	Германия
South Stream Slovenia LLC	—	Словения
South Stream Transport B.V. (до ноября 2012 г. – South Stream Transport AG)	South Stream Transport	Нидерланды
Slovensky plynarensky priemysel, a.s.	SPP	Словакия
Statoil ASA	—	Норвегия
—	The Bank of New York Mellon	США
Total S.A.	Total	Франция
VEDEX s. r. o.	Vemex	Чехия
Vitol S.A.	Vitol	Швейцария
Verbundnetz Gas AG	VNG	Германия
Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG	WIEE	Швейцария
Wintershall Erdgas Handelshaus GmbH	WIEH	Германия
WINGAS GmbH	Wingas	Германия

Полное наименование	Краткое наименование	Страна
Wintershall AG	—	Германия
Wintershall Holding GmbH	Wintershall Holding	Германия
Wintershall Noordzee B.V.	Wintershall Noordzee	Нидерланды

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечни заключенных в 2012 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

Перечень заключенных в 2012 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»

1. Соглашение № 1 к поручению принципала № 3 от 25.01.2011 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 53 969 506,75 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 114 342,18 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

2. Соглашение № 1 к поручению принципала № 4 от 24.01.2011 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 28 547 130,04 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 60 481,21 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

3. Соглашение № 1 к поручению принципала № 6 от 07.06.2011 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 23 320 874,21 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 49 408,68 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

4. Дополнение № 50 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с внесением дополнений в договор в части определения объемов поставки природного газа АО «Латвияс Газе» в 2012 г. Объем поставки газа в 2012 г. – 1 395 000 000 м³. Из них:

- на условиях «take-or-pay» – 1 116 000 000 м³;
- сверх «take-or-pay» – 279 000 000 м³.

Дополнение вступает в силу с даты его подписания и применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.01.2012 № 1923.

5. Дополнение (изменение) № 1 к агентскому поручению от 13.08.2010 № 158пр-006/75-22 к агентскому договору от 12.12.2006 № 50-60/158пр с ООО «Газпром комплектация» на заключение договоров поставки продукции для нужд ОАО «Газпром» путем проведения торгов на право заключения указанных договоров в связи с уточнением срока поставки, стоимости продукции, агентского вознаграждения, срока и порядка оплаты. Срок поставки – 2011–2012 гг. Общая стоимость продукции с НДС составляет 2 293 674 218,13 руб. Агентское вознаграждение – 1,5 % от стоимости поставленной продукции без НДС. Рассчитанная таким образом сумма агентского вознаграждения увеличивается на сумму НДС. Общая сумма агентского вознаграждения с НДС составляет 34 405 113,27 руб. Итого общая сумма по исполнению агентского поручения с НДС составляет 2 328 079 331,40 руб. Срок и порядок оплаты ОАО «Газпром» ООО «Газпром комплектация» суммы по агентскому поручению:

- 40 % от стоимости продукции оплачивается ОАО «Газпром» в счет возмещаемых расходов;
- оставшаяся часть стоимости поставленной продукции и агентское вознаграждение выплачивается в течение 20 (двадцати) банковских дней на основании акта об оказании услуг в соответствии с агентским договором.

Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

6. Дополнительное соглашение № 4 к договору поставки газа от 27.01.2010 № 30Пк-2010/2009-690-М с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2011 г. и 2012 г., а также цены на газ в 2012 г. Объем поставки газа в 2011 г. составляет до 17 200 млн м³, в 2012 г. – до 10 000 млн м³. Цена на газ в период с 01.01.2012 по 31.12.2012 составляет 1 390 руб. за 1 000 м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

7. Договор купли-продажи акций с ГПБ (ОАО). ОАО «Газпром» приобретает 375 000 дополнительных обыкновенных именных акций ГПБ (ОАО) номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая, общей стоимостью 375 000 000 руб., по цене размещения 20 000 руб. за одну акцию, с оплатой денежными средствами на общую сумму 7 500 000 000 руб., в результате чего доля ОАО «Газпром» в уставном капитале ГПБ (ОАО) составит 35,54 %. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.12.2011 № 1911.

8. Соглашение о расторжении договора субординированного депозита от 15.12.2008 № 1 с ГПБ (ОАО). Договор субординированного депозита от 15.12.2008 № 1 расторгается до 31.01.2012. До 31.01.2012 ГПБ (ОАО) в полном объеме возвращает сумму вклада на счет ОАО «Газпром», указанный в договоре, а также уплачивает проценты, начисленные на сумму вклада. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.12.2011 № 1911.

9. Дополнение № 55 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиетувос дуйос» в связи с уточнением объемов поставки газа, порядка расчета цены на газ и расчетной суммы договора. Начиная с 2012 г. 80 % природного газа от годового объема поставляется на условиях «take-or-pay». Объемы поставки газа в 2012–2015 гг.: всего в 2012 г. – 1 300 млн м³; всего в 2013 г. – 1 250 млн м³; всего в 2014 г. – 1 250 млн м³; всего в 2015 г. – 1 200 млн м³. Расчетная сумма договора составит 2 531 409 938 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 30.06.2011.

10. Дополнение № 21 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 поставки газа, порядка расчета цены на газ и расчетной суммы договора. Начиная с 2012 г. 80 % природного газа от годового объема поставляется на условиях «take-or-pay». Объем поставки газа в 2012 г. – 270 млн м³. Базовая цена природного газа, поставляемого ОАО «Газпром» ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция», с 2009 г. устанавливается в размере 180 евро за 1 000 м³. Расчетная сумма договора составит 743 759 400 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 30.06.2011.

11. Соглашение о реструктуризации задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» перед ОАО «Газпром» за жидкие углеводороды с ОАО «Газпром нефтехим Салават». Реструктуризация задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» перед ОАО «Газпром», сформировавшейся по состоянию на 01.07.2011 по договорам от 25.12.2008 № К7009-005, от 31.01.2006 № 8-10 (г), от 07.12.2009 № 79-10/09, от 25.01.2010 № В75-G05410, путем рассрочки платежа. Сумма основного долга составляет:

- по договору от 25.12.2008 № К7009-005 – 1 325 614 780,50 руб., включая НДС;
- по договору от 31.01.2006 № 8-10 (г) – 3 107 938 937,87 руб., включая НДС;
- по договору от 07.12.2009 № 79-10/09 – 2 631 877 360,22 руб., включая НДС;
- по договору от 25.01.2010 № В75-G05410 – 1 132 897 118,39 руб., включая НДС.

Общий размер задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» перед ОАО «Газпром» по состоянию на 01.07.2011 составляет 8 198 328 232,98 руб., включая НДС (далее – Задолженность). Задолженность погашается ежемесячно по каждому договору в соответствии с графиком платежей (далее – График платежей) путем перечисления ОАО «Газпром нефтехим Салават» денежных средств на расчетные счета ОАО «Газпром», указанные в платежных реквизитах соответствующего договора, в следующем порядке:

- валюта платежа – рубли;
- срок платежа – 25 число каждого (текущего) месяца;
- размер платежа по каждому договору – согласно Графику платежей;
- период реструктуризации Задолженности – в течение 5 (пяти) лет (до 01.07.2016).

За предоставление рассрочки платежа ОАО «Газпром нефтехим Салават» уплачивает ОАО «Газпром» проценты, начисляемые ежемесячно в размере 6,81 % годовых от суммы непогашенной Задолженности отдельно по каждому договору за каждый день рассрочки. За нарушение ОАО «Газпром нефтехим Салават» срока перечисления платежей и/или суммы процентов ОАО «Газпром» вправе начислять неустойку (пени) в размере 0,1 % от суммы непогашенной Задолженности и неуплаченных в срок процентов за каждый день просрочки. Соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного погашения ОАО «Газпром нефтехим Салават» Задолженности и начисленных процентов по договорам. Условия соглашения распространяются на отношения

сторон, возникшие с 01.07.2011. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.08.2012 № 2040.

12. Соглашение № 01/1600-С-8/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-6/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с уточнением условий договора в части порядка эксплуатации арендуемого имущества. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

13. Соглашение № 01/1600-С-9/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-7/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с уточнением условий договора в части порядка эксплуатации арендуемого имущества. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

14. Соглашение № 01/1600-С-10/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-8/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с уточнением условий договора в части порядка эксплуатации арендуемого имущества. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

15. Дополнение № 5/12 к договору на поставку газа от 29.12.2008 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2012 г. Объемы газа, поставляемого с 01.01.2012 по 31.12.2012, составляют 257,0 млрд м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 233,6 млрд м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа), – 23,4 млрд м³. Объемы поставки газа из Инчукалнского ПХГ в период с 2012 по 2014 гг. составляют 2 100,0 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

16. Дополнение № 4 к договору поставки газа от 29.12.2008 № 23Пк-2009 с ЗАО «Нортгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа и цены на газ в 2012 г. Объем поставки газа в 2012 г. – до 68,0 млн м³, цена на газ в 2012 г. – 1 143,30 руб. за 1 000 м³, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

17. Договор об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2012 г. с ТОО «КазРосГаз». Объем транспортировки газа в 2012 г. – до 8 122 млн м³. Ставка платы за услуги по организации транспортировки 1 000 м³ газа на расстояние 100 км устанавливается в размере 2,0 долл., включая все налоги и сборы, уплачиваемые на территории Российской Федерации, а также НДС по установленной ставке. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

18. Договор об осуществлении страхования расходов работников, выезжающих за пределы постоянного места жительства, с ОАО «СОГАЗ». Осуществление страхования расходов физических лиц – работников ОАО «Газпром» (далее – Застрахованные лица), выезжающих за пределы постоянного места жительства в служебные командировки. ОАО «СОГАЗ» на основании заявления ОАО «Газпром» выдает страховые полисы, содержащие все существенные условия договора страхования, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, и оформляемые в соответствии с Правилами страхования расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства, утвержденными Председателем Правления ОАО «СОГАЗ» 23.03.2011, на каждое Застрахованное лицо.

Действие страхового полиса распространяется на события (случаи), которые произошли во время пребывания Застрахованного лица в служебной командировке на территории, указанной в страховом полисе, включая события (случаи), наступившие вследствие аварий на производственных и иных объектах; военных действий, а также маневров или иных военных мероприятий; гражданской войны, народных волнений всякого рода; природных катастроф и стихийных бедствий; террористического акта.

Категории страховых полисов:

1. Полис на определенный срок (на разовую поездку).
2. Полис на определенный срок (не менее 180 дней), в течение которого страхованием покрывается неограниченное количество поездок продолжительностью не менее 45 дней каждая.
3. Полис на определенный срок (не менее 1 года), в течение которого страхованием покрывается неограниченное количество поездок без ограничения продолжительности каждой поездки.

Договор вступает в силу с 1 января 2012 г. и действует по 31 декабря 2012 г. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.02.2012 № 1939.

19. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Газпром межрегионгаз» газ горючий природный, включая газ горючий природный сухой отбензиненный, добытый ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации: Республики Дагестан, Кабардино-Балкарской Республики, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия – Алания. Объемы газа, поставляемого с 01.01.2012 по 31.12.2012, составляют 6 399,8 млн м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка) – 6 280,3 млн м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 с изменениями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка), – 119,5 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

20. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Газпром межрегионгаз» газ горючий природный, включая газ горючий природный сухой отбензиненный, добытый ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, для его дальнейшей реализации потребителям Чеченской Республики. Объемы поставки газа в 2012 г. – 1 786,9 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

21. Дополнение № 2 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 20.01.2010 № 7НПтр-2010 с ОАО «Томскгазпром» в связи с уточнением объемов транспортировки газа в 2012 г. Объем транспортировки газа в 2012 г. – 3 169,1 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

22. Договор о создании консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром газнадзор», ООО «Газпром газобезопасность», ОАО «Газпром газораспределение», ОАО «Газпром газэнергосеть», ООО «Газпром геологоразведка», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Востокгазпром», ООО «Газпром инвест Восток», ООО «Газпром инвест Запад», ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром комплектация», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпромтранс», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань», ООО «Газпром трансгаз Махачкала», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром экспорт», ООО «Газфлот», ООО «Георесурс», ОАО «Томскгазпром», ЗАО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром добыча шельф», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром межрегионгаз», ООО «Газпром сера», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ООО «Газпром трансгаз Москва», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Ответственный участник КГН – ОАО «Газпром». Участники КГН – организации, в которых ОАО «Газпром» непосредственно или косвенно участвует в уставном капитале и доля его участия в каждой такой организации составляет не менее 90 %. Договор заключается в целях объединения в КГН для исчисления и уплаты налога на прибыль организаций с учетом совокупного финансового результата хозяйственной деятельности всех сторон в порядке и на условиях, которые установлены законодательством о налогах и сборах Российской Федерации, а в части, не урегулированной законодательством о налогах и сборах Российской Федерации, гражданским законодательством Российской Федерации. Обязательства сторон связаны с исчислением и уплатой налога на прибыль организаций по КГН.

Полномочия ответственного участника КГН:

ОАО «Газпром» является законным представителем участника КГН во всех отношениях, связанных с исчислением и уплатой налога на прибыль по КГН, с проведением налоговыми и иными органами контрольных мероприятий по проверке уплаты налога на прибыль по КГН, а также осуществлением иных полномочий, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации.

ОАО «Газпром» как законный представитель вправе, в частности, пользоваться следующими полномочиями:

- правом подписывать и представлять обращения, письма, пояснения, возражения, апелляционные и иные жалобы, налоговые декларации, заявления на возврат (зачет) налога в налоговые органы, иные документы, связанные с действием КГН, в том числе в интересах отдельных участников КГН, адресованные налоговым органам;
- представлять интересы участников КГН в ходе рассмотрения материалов налоговых проверок и возражений на акты налоговых проверок, а также возражений по материалам дополнительных мероприятий налогового контроля, при проведении сверок с налоговыми органами;
- получать и подавать документы, апелляционные и иные жалобы, связанные с действием КГН, в том числе в интересах отдельных участников КГН, в налоговые органы;
- совершать иные действия, необходимые для представления интересов участников КГН в отношениях с налоговыми органами Российской Федерации и иными участниками отношений, регулируемых законодательством о налогах и сборах Российской Федерации;

- правом заверять копии документов;
- правом отправлять посредством почтовой связи любые почтовые отправления, в том числе телеграммы, ценные письма с описью вложения, заказные и иные письма, связанные с действием КГН;
- правом отправлять корреспонденцию по электронным каналам связи.

Участник КГН обязуется выдать ОАО «Газпром» доверенность на осуществление иных полномочий, необходимых последнему для исполнения своих обязательств по договору, включая, но не ограничиваясь, представлением интересов участника КГН в арбитражных судах и в ходе исполнительного производства, связанных с налогом на прибыль по КГН, в течение 1 месяца с даты подписания договора.

Участники КГН уполномочивают ОАО «Газпром» принять учетную политику для целей налогообложения по налогу на прибыль для КГН (далее – Учетная политика по КГН). Принятая ОАО «Газпром» Учетная политика по КГН является обязательной для сторон договора.

Участники КГН уполномочивают ОАО «Газпром» принимать методические документы по КГН.

В случае просрочки уплаты какой-либо суммы по договору ОАО «Газпром» вправе потребовать, а участник КГН обязан по требованию ОАО «Газпром» уплатить пеню в размере, равном одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент просрочки, от просроченной суммы за каждый день просрочки. Указанные в договоре санкции считаются начисленными с момента направления письменного требования ОАО «Газпром». В случае несогласия стороны с претензией она вправе оспорить ее в судебном порядке.

КГН создается на неопределенный срок. Договор считается заключенным в день его подписания всеми сторонами.

Договор действует до даты, определяемой в соответствии с пунктом 4 статьи 25.3 Налогового кодекса Российской Федерации.

Действие договора распространяется на период с 01.01.2012. Прекращение договора не влияет на права, обязанности и обязательства какой-либо из сторон, возникшие до даты его прекращения. Договор сохраняет свою юридическую силу для сторон и после его прекращения в отношении правоотношений, связанных с исчислением и уплатой налога на прибыль по КГН за отчетные (налоговые) периоды, когда сторона была участником КГН.

Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.А. Голубев, Я.Я. Голко, К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.А. Круглов, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, В.В. Русакова, И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.04.2012 № 1975.

23. Дополнение № 3/12 к договору поставки газа от 30.07.2010 № МРГ/нп-2010/1-007/10 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2012 г. Объем поставки газа потребителям Камчатского края Российской Федерации (кроме Соболевского района) в 2012 г. – 331,6 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

24. Соглашение к договору на реализацию инвестиционных проектов от 13.04.2011 № ЮП-003 с ООО «Газпром центрремонт» в связи с корректировкой инвестиционной программы на 2012 г. Стоимость услуг ООО «Газпром центрремонт» на 2012 г. составляет 9 745 762,71 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

25. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить в соответствии с требованиями технического задания работу по теме: «Провести исследования возможности использования нетрадиционных источников газоснабжения Республики Бурятия для целей газификации (метан угольных пластов, газогидраты, сланцевый газ, малые месторождения и др.). Подготовить рекомендации». Стоимость работ – 8 486 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ с 01.11.2011 по 30.04.2012. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2011. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

26. Дополнение № 5 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 продлением срока действия контракта до 30.06.2012 включительно и уточнением объемов поставки газа во II кв. 2012 г. Общий объем поставки газа на условиях DAP граница Украины и Республики Молдова для потребителей Республики Молдова, в том числе для ООО «Тираспольтрансгаз», во II кв. 2012 г. не превысит 544 млн м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого для потребителей Республики Молдова во II кв. 2012 г., ориентировочно составит 210 млн долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

27. Дополнение № 4 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АОТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта по 31.03.2012 включительно, уточнением объема и стоимости услуг по транспортировке газа. В I кв. 2012 г. объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в другие европейские страны в направлении ГИС Орловка составит 6 250 млн м³. В счет оплаты оказанных

АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны в зоне обслуживания ООО «Тираспольтрансгаз» ОАО «Газпром» в I кв. 2012 г. подает, а АООТ «Молдовагаз» примет для обеспечения баланса газа Республики Молдова газ в объеме до 24,1 млн м³. Цена газа, поставляемого в Республику Молдова на условиях DAP граница Украины и Республики Молдова, в I кв. 2012 г. устанавливается в размере 382,24 долл. за 1 000 м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого в I кв. 2012 г. в счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны, составляет ориентировочно 9 212 тыс. долл. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

28. Дополнение № 5 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта по 30.06.2012, уточнением объема и стоимости услуг по транспортировке газа. Во II кв. 2012 г. объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в другие европейские страны в направлении ГИС Орловка составит 4 878 млн м³. В счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны в зоне обслуживания ООО «Тираспольтрансгаз» ОАО «Газпром» во II кв. 2012 г. подает, а АООТ «Молдовагаз» примет для обеспечения баланса газа Республики Молдова газ в объеме до 18 млн м³. Расчетная стоимость услуг, оказанных АООТ «Молдовагаз» по транспортировке газа в режиме транзита через территорию Республики Молдова во II кв. 2012 г., составляет ориентировочно 13 900 тыс. долл., включая НДС. Расчетная стоимость газа, поставляемого во II кв. 2012 г. в счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны, составляет ориентировочно 6 922 тыс. долл. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

29. Поручение № 4 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 5 216 378,80 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 11 051,65 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

30. Поручение № 5 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 147 212 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 311 889,83 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

31. Дополнение № 4/12 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 19.01.2009 № МРГтр-2009/1-003/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов транспортировки газа в 2012 г. Объем транспортировки газа в 2012 г. – 3 421,5 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

32. Дополнительное соглашение об изменении договора о совместной деятельности (простого товарищества) от 20.08.1999 № 2/919-99 с ОАО «Газпром космические системы», ООО «Новфинтех». Внесение ОАО «Газпром» дополнительного имущественного вклада в совместную деятельность, в результате чего:

- размер вклада ОАО «Газпром» составит 3 252 322 916,71 руб., что составляет долю в размере 95,99 % от общей собственности;
- размер вклада ОАО «Газпром космические системы» составит 134 810 399,98 руб., что составляет долю в размере 3,98 % от общей собственности.

Имущественный вклад (имущество) – законченный строительством объект «Сеть спутниковой связи для обеспечения управления воздушным движением на полуострове Ямал». Стоимость вклада (имущества) – 71 960 274,97 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, С.Ф. Хомяков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.02.2012 № 1944.

33. Дополнительное соглашение № 13 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением места передачи газа и перехода права собственности от ОАО «Севернефтегазпром» к ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

34. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования ответственности от 30.09.2011 № 11D00633 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением перечня застрахованных лиц. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

35. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ОАО «Газпром нефть». В период с 01.01.2012 по 31.12.2012 объем транспортировки газа составит 6 357,965 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

36. Договор купли-продажи оборудования с ОАО «Газпром газораспределение». ОАО «Газпром» обязуется передать в собственность ОАО «Газпром газораспределение», а ОАО «Газпром газораспределение» обязуется принять и оплатить принадлежащее ОАО «Газпром» на праве собственности оборудование (далее – имущество). Цена имущества – 869 000 руб., кроме того НДС в размере 156 420 руб. Порядок расчетов – ОАО «Газпром газораспределение» в течение 20 календарных дней с даты подписания договора производит предварительную оплату имущества путем перечисления 869 000 руб., кроме того НДС в размере 156 420 руб., на расчетный счет ОАО «Газпром». Срок исполнения обязанности передать имущество – ОАО «Газпром» обязано в течение 5 календарных дней с даты исполнения ОАО «Газпром газораспределение» обязательства по оплате имущества передать ОАО «Газпром газораспределение» имущество по акту приема-передачи с представлением актов о приеме-передаче объектов основных средств по форме ОС-1 газэкс. ОАО «Газпром газораспределение» приобретает право собственности на имущество с момента подписания Сторонами акта приема-передачи. Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.02.2012 № 1942.

37. Дополнение № 43 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с изложением договора в новой редакции. ОАО «Газпром» оказывает услуги по организации транспортировки по магистральным газопроводам по территории Российской Федерации, а также через территорию Республики Казахстан газа в период с 01.01.2012 по 31.12.2015 в следующих объемах: 2012 г. – 40 122,267 млн м³, 2013 г. – 33 057,019 млн м³, 2014 г. – 28 512,808 млн м³, 2015 г. – 3 620,0 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

38. Дополнительное соглашение № 5 к договору поставки газа от 27.01.2010 № 30Пк-2010/2009-690-М с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2012 г. Объем поставки газа в 2012 г. составляет 11 600,000 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

39. Дополнительное соглашение № 6 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением номенклатуры товаров (продуктов переработки). Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

40. Договор подписки на акции с ОАО «Белгазпромбанк». ОАО «Газпром» приобретает 425 000 000 000 дополнительных именных простых акций ОАО «Белгазпромбанк» номинальной стоимостью 1 белорусский рубль каждая, общей стоимостью 425 000 000 000 белорусских рублей, по цене размещения 1 белорусский рубль за одну акцию, с оплатой денежными средствами на общую сумму 50 000 000 долл., в результате чего доля ОАО «Газпром» в уставном капитале ОАО «Белгазпромбанк» составит 49,67 %. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.02.2012 № 1945.

41. Дополнение № 14 к договору на оказание услуг по организации закачки, хранения и отбора газа от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема закачки, хранения и отбора газа в I кв., II кв. и III кв. 2012 г. и стоимости услуг. Объем закачки, хранения и отбора газа во II кв. и III кв. 2012 г. составит 532,8 млн м³, в I кв. 2012 г. – 1 015,386 млн м³. Стоимость услуг по организации закачки газа за отчетный месяц определяется как произведение фактического объема закачанного в отчетном месяце газа на ставку за организацию его закачки в размере:

- 20,90 руб. за 1 000 м³ для Пунгинского ПХГ;
- 46,91 руб. за 1 000 м³ для Касимовского ПХГ.

Кроме того НДС.

Стоимость услуг по организации отбора газа за отчетный месяц определяется как произведение фактического объема отобранного в отчетном месяце газа на ставку за организацию его отбора в размере:

- 20,90 руб. за 1 000 м³ для Пунгинского ПХГ;
- 46,91 руб. за 1 000 м³ для Касимовского ПХГ.

Кроме того НДС. Стоимость услуг по организации хранения газа определяется ежемесячно исходя из фактических объемов закачки, хранения и отбора газа в течение сезона хранения, а также ставки за сезон хранения в размере:

- 508,28 руб. за 1 000 м³ для Пунгинского ПХГ;
- 651,77 руб. за 1 000 м³ для Касимовского ПХГ.

Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

42. Дополнение № 51 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением тарифов на транспортировку газа. Цена услуг по транспортировке по территории Латвийской Республики газа, принадлежащего ОАО «Газпром», для закачки его в ИПХГ и при отборе из него для российских и других потребителей, расположенных за ее пределами, – 1,62 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

43. Договор на оказание услуг с ООО «Газпром центрремонт». ООО «Газпром центрремонт» обязуется оказать услуги по инженерно-техническому сопровождению поставок сменных проточных частей для центробежных компрессоров газоперекачивающих агрегатов, установленных на дожимных компрессорных станциях (ДКС) ОАО «Газпром», в соответствии с заданием на оказание услуг, а ОАО «Газпром» обязуется принять и оплатить такие услуги. Стоимость услуг по договору составляет 4 850 118,55 руб., кроме того НДС – 873 021,34 руб. Оплата оказанных ООО «Газпром центрремонт» услуг осуществляется ОАО «Газпром» в течение 30 календарных дней со дня подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг по соответствующему этапу при наличии счета-фактуры путем перечисления денежных средств на расчетный счет ООО «Газпром центрремонт». Срок оказания услуг: с даты подписания договора по 30.12.2012. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.05.2012 № 1980.

44. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования имущества от 01.07.2011 № 11РТ0321 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением лимитов ответственности на один страховой случай и размеров страховой премии по отдельным видам страхования. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

45. Соглашение об открытии кредитной линии с ГПБ (ОАО). ГПБ (ОАО) предоставляет ОАО «Газпром» кредит (кредиты) в рублях и/или долларах США и/или евро в срок и на условиях, предусмотренных Соглашением и кредитными договорами, заключаемыми Сторонами путем подписания подтверждений, в которых Стороны согласовали условия предоставления соответствующего кредита, а Клиент обязуется возратить кредит (кредиты) и уплатить начисленные на него (них) проценты. Лимит задолженности по кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности по кредитной линии) устанавливается в сумме 60 000 000 000 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

46. Договор на предоставление услуг Дистанционного банковского обслуживания (ДБО) с ОАО «АБ «РОССИЯ». В соответствии с договором ОАО «АБ «РОССИЯ» и ОАО «Газпром» используют систему «Клиент – Банк» для защищенного обмена (с использованием сертифицированных средств криптографической защиты информации) электронными документами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

47. Дополнение № 1/12 к договору на поставку газа от 17.10.2011 № С/МРГп-2011/1-005/11 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2012 г. Объем поставки газа потребителям Приморского края в 2012 г. составляет 1 048,491 млн м³, потребителям Сахалинской области – 258,489 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

48. Дополнение № 6 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АОТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта до 31.12.2012 включительно, уточнением объемов и стоимости услуг по транспортировке газа. Во втором полугодии 2012 г. объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в другие европейские страны в направлении ГИС Орловка составит 8 231 млн м³. В счет оплаты оказанных АОТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны в зоне обслуживания ООО «Тираспольтрансгаз» ОАО «Газпром» во втором полугодии 2012 г. подает, а АОТ «Молдовагаз» примет для обеспечения баланса газа Республики Молдова газ в объеме до 37 млн м³. Расчетная стоимость услуг, оказанных

АООТ «Молдовагаз» по транспортировке газа в режиме транзита через территорию Республики Молдова во втором полугодии 2012 г. составляет ориентировочно 24 786 тыс. долл., включая НДС. Расчетная стоимость газа, поставляемого во втором полугодии 2012 г. в счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны, составляет ориентировочно 15 005 тыс. долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

49. Дополнение № 6 к контракту об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта до 31.12.2012 включительно и уточнением объемов поставки газа во втором полугодии 2012 г. Во втором полугодии 2012 г. объем поставки газа составит 544 млн м³, общий объем поставки газа на условиях DAP (Incoterms 2010) граница Украины и Республики Молдова для потребителей Республики Молдова, в том числе для ООО «Тираспольтрансгаз», во втором полугодии 2012 г. не превысит 1 574 млн м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого для потребителей Республики Молдова во втором полугодии 2012 г., ориентировочно составит 638,34 млн долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

50. Дополнительное соглашение № 14 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25Пк-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с уточнением цены поставки газа на второе полугодие 2012 г. Цена на газ, поставляемый в течение периода с 10:00 01.07.2012 до 10:00 01.01.2013, составляет 1 413,25 руб. за 1 000 м³ газа (без учета НДС). Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.В. Черепанов, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

51. Договор страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Период страхования с 01.07.2012 по 30.06.2013 (обе даты включительно). Общий размер страховой премии определяется в сумме 5 500 000 000 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 29.06.2012.

52. Дополнительное соглашение № 8 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением номенклатуры товаров (продуктов переработки). Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

53. Дополнительное соглашение № 7 к договору поставки газа от 27.01.2010 № 30Пк-2010/2009-690-М с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением цены на газ. Цена на газ, поставляемый с 01.07.2012, составляет 1 598,50 руб. за 1 000 м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

54. Соглашение № 01/1600-С-172/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-19/12 с ОАО «Газпром газораспределение» в связи переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 69 241 816 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 64 774 602 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

55. Соглашение № 25/2012-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с утверждением инвестиционной программы на 2012 г. Стоимость услуг ОАО «Газпром космические системы» на 2012 г. составляет 25 423,73 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

56. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма арендной платы за период до 01.06.2012 – 609 056 590 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 121 811 318 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 113 952 523 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 29.10.2012. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

57. Соглашение № 01/1600-С-183/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-7/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 2 343 261 руб.; сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 2 192 083 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

58. Соглашение № 01/1600-С-184/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-8/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 1 167 702 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 1 092 366 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

59. Соглашение № 01/1600-С-185/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-6/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 5 742 719 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 5 372 221 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

60. Соглашение № 01/1600-С-186/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-5/12 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 10 437 035 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 9 763 678 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

61. Поручение № 8 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 115 000 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 38 008,48 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 29.06.2012.

62. Соглашение № 26/2012-1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газпром телеком» в связи с новой редакцией инвестиционной программы на 2012 г. Стоимость услуг ЗАО «Газпром телеком» на 2012 г. составляет 20 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

63. Дополнительное соглашение № 4 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 12.02.1999 с ГПБ (ОАО) в связи с внесением условий о предоставлении ГПБ (ОАО) безусловного и безотзывного права списывать денежные средства со счета на основании расчетных документов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

- на основании инкассовых поручений;
- на основании платежного требования – при списании денежных средств со счета при наличии заранее данного ОАО «Газпром» ГПБ (ОАО) акцепта;

а также условий списания денежных средств со счета без дополнительного распоряжения ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. СерEDA, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

64. Дополнительное соглашение № 4 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 29.08.1994 с ГПБ (ОАО) в связи с внесением условий о предоставлении ГПБ (ОАО) безусловного и безотзывного права списывать денежные средства со счета на основании расчетных документов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

- на основании инкассовых поручений;
- на основании платежного требования – при списании денежных средств со счета при наличии заранее данного ОАО «Газпром» ГПБ (ОАО) акцепта;

а также условий списания денежных средств со счета без дополнительного распоряжения ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. СерEDA, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

65. Дополнительное соглашение № 62 к договору банковского счета от 05.01.1998 № 0001/98 с ГПБ (ОАО) в связи с внесением условий о предоставлении ГПБ (ОАО) безусловного и безотзывного права списывать денежные средства со счета на основании расчетных документов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

– на основании инкассовых поручений;

– на основании платежного требования – при списании денежных средств со счета при наличии заранее данного ОАО «Газпром» ГПБ (ОАО) акцепта;

а также условий списания денежных средств со счета без дополнительного распоряжения ОАО «Газпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

66. Договор на выполнение предынвестиционных исследований с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется по Заданию на выполнение предынвестиционного исследования разработать «Декларацию о намерениях инвестирования в строительство комплекса по производству полиэтилена в Астраханской области». Стоимость работ составляет 12 949 224 руб., кроме того НДС. Срок сдачи работы по договору в целом устанавливается 28.02.2013. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

67. Агентский договор с ООО «Газпром центрремонт». ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпром центрремонт» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». Агентское вознаграждение: за выполнение поручению ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпром центрремонт» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ООО «Газпром центрремонт», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Порядок расчетов: оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ООО «Газпром центрремонт» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставленного ООО «Газпром центрремонт» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ООО «Газпром центрремонт» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ООО «Газпром центрремонт» в связи с исполнением поручений по договору (за вычетом ранее перечисленных ООО «Газпром центрремонт» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ООО «Газпром центрремонт». Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует без ограничения срока. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.12.2011 № 1905.

68. Поручение № 3 к агентскому договору от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпромтранс» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпромтранс» третьим лицам) составляет 57 166 124,68 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпромтранс» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 121 114,68 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 29.06.2012.

69. Соглашение № 01/1600-С-239/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-66/12 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 189 254 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 177 044 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

70. Соглашение № 01/1600-С-238/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-61/12 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 227 995 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 213 286 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, С.Ф. Хомяков, В.А. Маркелов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

71. Соглашение № 01/1600-С-236/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-50/12 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 313 453 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 293 230 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 29.06.2012.

72. Соглашение № 01/1600-С-246/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-60/12 с ОАО «Газпром нефтехим Салават» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 22 090 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 20 665 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

73. Соглашение № 01/1600-С-247/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-72/12 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 9 355 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 8 751 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 29.06.2012.

74. Соглашение № 01/1600-С-248/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-44/12 с ОАО «Газпром нефть» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 293 495 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 274 560 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, В.В. Черепанов, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

75. Соглашение № 01/1600-С-249/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-47/12 с ОАО «Центргаз» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 230 512 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 223 076 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

76. Дополнительное соглашение № 2 к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2012 г. от 07.02.2012 № ТКГ-12 с ТОО «КазРосГаз» в связи с уточнением объема транспортировки газа. Объем транспортировки газа – до 9 522 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

77. Соглашение № 01/1600-С-212/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-58/12 с ОАО «Востокгазпром» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 18 971 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 17 747 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 29.06.2012.

78. Дополнение № 16 к договору на оказание услуг по организации закачки, хранения и отбора газа от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема закачки, хранения и отбора газа. Объем закачки, хранения и отбора газа – 1 972,949 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

79. Дополнение № 45 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки газа в 2012 г. составит 40 264,267 млн м³, в 2013 г. – 33 586,019 млн м³, в 2014 г. – 29 844,808 млн м³, в 2015 г. – 4 952 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

80. Дополнительное соглашение № 2 к договору страхования ответственности от 30.09.2011 № 11D00633 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением перечня застрахованных лиц. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

81. Дополнение № 56 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос» в связи с уточнением объемов транспортировки газа по территории Литовской Республики. Объем транспортировки газа по территории Литовской Республики, предназначенного АО «Ахема», в 2013 г., – 1 300 млн м³; объем транспортировки газа по территории Литовской Республики, предназначенного LT Gas Stream AG, в 2013 г., – 500 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 29.06.2012.

82. Дополнение № 7 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с уточнением определений контракта. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

83. Поручение № 10 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 15 500 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 5 122,88 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 29.06.2012.

84. Поручение № 4 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпром центрремонт» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 20 697 152,80 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 43 849,90 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

85. Соглашение № 01/1600-С-266/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-40/12 с ООО «Газпромтранс» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 3 070 533 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 2 872 434 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 29.06.2012.

86. Договор страхования жизни с ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ». Застрахованные лица: О.Е. Аксютин, Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.А. Голубев, Н.Н. Дубик, А.Н. Козлов, А.В. Круглов, А.И. Медведев, А.Б. Миллер, В.В. Русакова, К.Г. Селезнев. Выгодоприобретатели: застрахованные лица или лица, назначенные ими выгодоприобретателями, либо наследники застрахованных лиц. Предметом договора является добровольное страхование жизни застрахованных лиц в соответствии с Правилами страхования жизни, утвержденными и. о. генерального директора ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» 10.11.2011 (далее – Правила), и договором. ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату в порядке, предусмотренном договором и Правилами, а ОАО «Газпром» обязуется уплатить страховую премию в порядке, установленном договором.

Программы страхования, в соответствии с которыми заключен договор:

1. Смешанное страхование жизни, включающее в себя риски «смерть» или «дожитие»;
2. Первичное диагностирование критического заболевания;
3. Полная постоянная утрата трудоспособности.

Страховые случаи: перечень страховых случаев указан в подпунктах 3.2.1 – 3.2.4 пункта 3.2 Правил.

Страховая сумма по застрахованным лицам составляет 337 180 658 руб. Размер страховой премии по застрахованным лицам составляет 221 756 011,78 руб. Договор вступает в силу с 28.03.2012 и действует по 27.03.2017 либо до наиболее поздней из дат окончания сроков страхового покрытия (включительно). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.Е. Аксютин, Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.А. Голубев, Н.Н. Дубик, А.Н. Козлов, А.В. Круглов, А.И. Медведев, А.Б. Миллер, В.В. Русакова, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.04.2012 № 1964.

87. Дополнение № 52 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1Гла-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением объемов закачки газа. Плановый объем закачки в ИПХГ Зимнего газа ОАО «Газпром» для нужд АО «Латвияс Газе» в сезон закачки 2012 г. составит до 600 млн м³. Общая сумма авансовых платежей составит 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 29.06.2012.

88. Договор поручительства с The Royal Bank of Scotland plc, ОАО «Сбербанк России» для обеспечения исполнения обязательств ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» (Выгодоприобретатель: Должник (Заемщик) (далее – ООО «НГХК»)) перед The Royal Bank of Scotland plc (Агент по обслуживанию кредита (Кредитор)) и ОАО «Сбербанк России» (Первоначальный кредитор) по Соглашению о предоставлении кредита ООО «НГХК», обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и по Соглашению о предварительных комиссионных.

ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует каждому кредитору и агенту по обслуживанию кредита, совместно именуемым «Участники финансирования», своевременное и надлежащее исполнение ООО «НГХК» всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о предварительных комиссионных;
- обязуется перед каждым Участником финансирования, что в случае, когда ООО «НГХК» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о предварительных комиссионных или в связи с ними, ОАО «Газпром» обязано в течение 10 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании от The Royal Bank of Scotland plc по договору поручительства выплатить указанную сумму, как если бы он являлся основным должником; и
- компенсирует каждому Участнику финансирования в течение 10 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании 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 ОАО «Газпром» по договору составляет 830 000 000 долл.

Ответственность ОАО «Газпром»: если ОАО «Газпром» не уплачивает сумму требования The Royal Bank of Scotland plc в указанный срок платежа или до истечения такого срока, то ОАО «Газпром» также должно будет выплатить The Royal Bank of Scotland plc сумму штрафных процентов, уплачиваемых в размере штрафных процентов по Соглашению о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемые 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 день, в который имеет место окончательная, безусловная, безотзывная и полная уплата всех сумм, которые ООО «НГХК» должно уплатить Участникам финансирования в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о предварительных комиссионных, и полное исполнение всех платежных обязательств ООО «НГХК» в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о предварительных комиссионных (вне зависимости от того, производится ли уплата ООО «НГХК» или ОАО «Газпром»). Договор регулируется правом Англии. Заинтересованное лицо – Российская Федерация – акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.08.2012 № 2041.

89. Договор поручительства с Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited для обеспечения исполнения обязательств ОАО «Газпром космические системы» (Выгодоприобретатель: Должник (Заемщик)) перед Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited (Кредитор) по Соглашению о предоставлении кредита ОАО «Газпром космические системы», обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и по Соглашению о комиссионных.

ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited своевременное исполнение ОАО «Газпром космические системы» всех его обязательств в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и Соглашением о комиссионных;
- обязуется перед Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited что, в случае, когда ОАО «Газпром космические системы» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и/или Соглашением о комиссионных, или в связи с ними, ОАО «Газпром» обязано в течение 10 рабочих дней с даты получения уведомления о требовании по договору поручительства от Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited выплатить указанную сумму, как если бы оно являлось основным должником;
- обязуется компенсировать Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в течение 10 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании по договору поручительства от Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited любые убытки, понесенные Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмеще-

нии будет равна сумме возмещения, которую Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели место.

Предел ответственности ОАО «Газпром» по договору составляет 36 740 000 евро.

Ответственность ОАО «Газпром»: если ОАО «Газпром» не уплачивает сумму требования Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в указанный срок платежа или до истечения такого срока, то ОАО «Газпром» также должно будет выплатить Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited сумму штрафных процентов, уплачиваемых в размере штрафных процентов по Соглашению о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемых на сумму требования, начиная со дня, следующего за сроком платежа, и до даты фактической оплаты суммы требования ОАО «Газпром», до, в момент или после вынесения судебного решения. Договор вступает в силу в дату его подписания и прекращает свое действие в дату, на которую окончательно, безусловно и безотзывно уплачены все суммы, причитающиеся от ОАО «Газпром космические системы» Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством, и Соглашением о комиссионных, и полностью исполнены все платежные обязательства ОАО «Газпром космические системы» в соответствии с Соглашением о предоставлении кредита, обеспеченного поручительством, и Соглашением о комиссионных (в результате совершения платежей ОАО «Газпром космические системы» или ОАО «Газпром»). Договор регулируется правом Англии. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середя, В.А. Маркелов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.09.2012 № 2057.

90. Поручение № 9 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Газпром инвест Юг» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Газпром инвест Юг» третьим лицам) составляет 549 569 709,24 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Газпром инвест Юг» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 1 164 342,60 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 29.06.2012.

91. Соглашение № 1 к поручению принципала № 5 от 11.04.2012 по агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 1 649 354 912 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 3 494 396 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

92. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить в соответствии с требованиями технического задания работу по теме: «Основные направления совершенствования нормативной базы использования сжиженного углеводородного, сжиженного природного и компримированного природного газов для целей газификации». Стоимость работ – 30 430 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ с 01.08.2012 по 30.09.2014. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

93. Соглашение № 1 к поручению принципала № 3 от 10.08.2012 по агентскому договору от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпромтранс» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпромтранс» третьим лицам) составляет 123 000 000 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпромтранс» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 260 593,22 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 29.06.2012.

94. Поручение № 6 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 194 100 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 4 11 228,81 руб., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

95. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ЗАО «Газпром телеком». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ЗАО «Газпром телеком» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром»: Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации,

свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), – в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
- при выполнении работ, оказании услуг;
- на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с 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 виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

96. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить в соответствии с требованиями технического задания работу по теме: «Разработка методики оценки финансово-экономической эффективности освоения метаноугольных месторождений с учетом общественного и регионального эффектов». Стоимость работ – 7 233 892,95 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ с 01.08.2012 по 30.06.2013. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

97. Договор страхования ответственности с ОАО «СОГАЗ». Предмет договора – страхование ответственности ОАО «Газпром» и/или застрахованных лиц за причинение вреда третьим лицам в результате непреднамеренных ошибочных действий застрахованных лиц, осуществляющих управленческую деятельность, в соответствии с «Правилами страхования ответственности должностных лиц и органов управления юридических лиц» ОАО «СОГАЗ» от 29.04.2005. Страховая сумма (общий лимит ответственности) составляет рублевый эквивалент 100 000 000 долл. по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату платежа. Общая страховая премия составляет рублевый эквивалент 1 575 000 долл. Договор страхования действует 1 год, вступает в силу с 00:00 01.10.2012 (дата начала периода страхования) и действует до 24:00 30.09.2013 (дата окончания периода страхования). 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 29.06.2012.

98. Дополнение № 46 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки газа в 2012 г. составит 40 301,267 млн м³, в 2013 г. – 38 681,764 млн м³, в 2014 г. – 39 919,496 млн м³, в 2015 г. – 15 026,688 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

99. Соглашение № 01/1600-С-277/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-71/12 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 141 100 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 131 997 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 29.06.2012.

100. Соглашение № 01/1600-С-292/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-56/12 с ДАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 9 209 014 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 8 614 884 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

101. Соглашение № 01/1600-С-284/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-84/12 с ООО «Газпром центрремонт» в связи с переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 215 794 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 201 872 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 29.06.2012.

102. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период до 01.10.2012 – 19 524 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 9 132 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 29.10.2012. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.08.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

103. Соглашение № 01/1600-С-290/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-19/12 с ОАО «Газпром газораспределение» в связи с возвратом части сданного в аренду имущества. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

104. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 29.12.2011 № 12LM0010 с ОАО «СОГАЗ» в связи с изменением списка застрахованных лиц, изменением страховой суммы и страховой премии. Общая численность застрахованных лиц на 28.08.2012 составляет 8 332 человека. Общая страховая сумма составляет 94 452 000 000 руб., общая страховая премия – 181 752 256,83 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 29.06.2012.

105. Дополнение № 23 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛи-2004 с ЗАО «Каунасская тепловая электростанция» в связи с уточнением объемов поставки газа и расчетной суммы договора. В 2012–2017 гг. 85 % природного газа от годового объема поставляется на условиях «take-or-pay». Объем поставки газа в 2013 г. – 270 млн м³. Расчетная сумма договора составит 548 459 400 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 29.06.2012.

106. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Газпром межрегионгаз» газ горючий природный, добытый независимыми организациями, для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме потребителей в Чеченской Республике, Кабардино-Балкарской Республике, Карачаево-Черкесской Республике, Республике Дагестан, Республике Ингушетия, Республике Северная Осетия – Алания). Объем поставки газа в III и IV кв. 2012 г. составит 2237,9 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

107. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость услуг составляет 57 600 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

108. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Центргаз». Стоимость услуг составляет 1 772 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. 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 29.06.2012.

109. Поручение № 5 к агентскому договору от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ООО «Газпром центрремонт» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ООО «Газпром центрремонт» третьим лицам) составляет 1 026 600 руб. Предельный размер вознаграждения ООО «Газпром центрремонт» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 2 175 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 29.06.2012.

110. Поручение № 7 к агентскому договору от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест» на заключение договоров, обеспечивающих выполнение пусконаладочных работ. Предельная сумма возмещаемых ОАО «Газпром» расходов ЗАО «Ямалгазинвест» (с учетом сумм НДС, уплачиваемых ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам) составляет 17 169 000 руб. Предельный размер вознаграждения ЗАО «Ямалгазинвест» (включая дополнительное вознаграждение) составляет 36 375 руб., кроме того НДС. Заинте-

ресованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

111. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром центрремонт». Стоимость услуг составляет 1 155 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

112. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром комплектация». Стоимость услуг составляет 124 128 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

113. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпром промгаз» обязуется выполнить в соответствии с требованиями технического задания работу по теме: «Разработка нормативных документов по анализу технических рисков в системах газораспределения и предложений по снижению ущерба от аварий и инцидентов». Стоимость работ – 27 115 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ с 21.09.2012 по 30.11.2014. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

114. Соглашение № 01/1600-С-300/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-77/12 с ООО «Газпром комплектация» в связи переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – сентябрь 2012 г. – 212 970 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2012 – 29.10.2012 – 199 230 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 29.06.2012.

115. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период по 29.10.2012 – 634 645 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 29.10.2012. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

116. Соглашение об изменении № 1 договора о создании консолидированной группы налогоплательщиков от 22.03.2012 с ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром газнадзор», ООО «Газпром газобезопасность», ОАО «Газпром газораспределение», ОАО «Газпром газэнергосеть», ООО «Газпром геологоразведка», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Востокгазпром», ООО «Газпром инвест Восток», ООО «Газпром инвест Запад», ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром комплектация», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпромтранс», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань», ООО «Газпром трансгаз Махачкала», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром экспорт», ООО «Газфлот», ООО «Георесурс», ОАО «Томскгазпром», ЗАО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром добыча шельф», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром межрегионгаз», ООО «Газпром сера», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ООО «Газпром трансгаз Москва», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», ОАО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпром энерго», ООО «Сибметакхим», ООО «Темрюкмортранс», ООО «Газпром связь», ООО «Газпром социнвест», ООО «ГЭС Сургут», ООО «Питер Газ», ООО «Газпром добыча Иркутск» (участники КГН). Ответственный участник КГН – ОАО «Газпром». Участники КГН – организации, в которых ОАО «Газпром» непосредственно или косвенно участвует в уставном капитале и доля его участия в каждой такой организации составляет не менее 90 %. Внесение изменений в договор о создании консолидированной группы налогоплательщиков от 22.03.2012 (далее – Договор) в части включения новых участников в состав консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН), уточнения сроков представления регистров Ответственному участнику КГН, срока уплаты Ответственному участнику КГН ежемесячных авансовых платежей и сумм отчислений по итогам отчетного периода по налогу на прибыль организаций по КГН, а также срока определения сумм отчислений для каждого участника КГН по итогам налогового периода и направления ему уведомления о расчете. Принимая во внимание, что между сторонами заключен Договор, а также то, что к Договору изъявили намерение присоединиться следующие общества:

- ОАО «Газпром нефтехим Салават»,
- ООО «Газпром энерго»,
- ООО «Сибметахим»,
- ООО «Темрюкмортранс»,
- ООО «Газпром связь»,
- ООО «Газпром социнвест»,
- ООО «ГЭС Сургут»,
- ООО «Питер Газ»,
- ООО «Газпром добыча Иркутск»,

стороны договорились добавить указанные общества в перечень участников КГН.

Соглашение вступает в силу с первого дня налогового периода по налогу на прибыль организаций, следующего за налоговым периодом, в котором оно будет зарегистрировано в налоговом органе. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов, В.А. Голубев, Е.А. Васильева, М.Л. Серeda, В.В. Русакова, К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, Я.Я. Голко, В.К. Марков, И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.12.2012 № 2106.

117. Договор о выдаче банковских гарантий с ГПБ (ОАО). ГПБ (ОАО) по письменному заявлению ОАО «Газпром» обязуется с даты подписания договора по 29.12.2014 выдавать банковские гарантии (именуемые в дальнейшем совместно «Гарантии», по отдельности – «Гарантия») в пользу Федеральной таможенной службы (ФТС России) в целях обеспечения надлежащего исполнения ОАО «Газпром» своих обязательств по уплате таможенных платежей, возможных процентов и пеней, возникающих в соответствии с Таможенным кодексом Таможенного союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле при осуществлении ОАО «Газпром» деятельности в сфере таможенного дела в качестве таможенного представителя, перед таможенными органами Российской Федерации, в регионе деятельности которых ОАО «Газпром» осуществляет указанную деятельность, одновременно удовлетворяющие следующим требованиям:

- сумма всех одновременно действующих Гарантий, выданных по заявлению ОАО «Газпром», не должна превышать эквивалент 1 000 000 евро в рублях по официальному курсу Банка России на дату выдачи соответствующей Гарантии, увеличенному на 10 %;
- срок действия каждой Гарантии не должен превышать 31.12.2015;
- оригинал каждой Гарантии выдается уполномоченному представителю ОАО «Газпром» при предъявлении им надлежащим образом оформленной доверенности на право получения оригинала Гарантии.

За выдачу каждой Гарантии за период с даты ее вступления в силу по дату окончания срока действия ОАО «Газпром» уплачивает ГПБ (ОАО) вознаграждение, которое рассчитывается по ставке 0,5 % годовых от суммы Гарантии с учетом условия, в соответствии с которым сумма вознаграждения за полный либо неполный календарный квартал данного периода не может быть менее 300 долл. в рублевом эквиваленте по официальному курсу Банка России на дату уплаты. При этом максимальная сумма вознаграждения ГПБ (ОАО), уплачиваемая ОАО «Газпром» за выдачу Гарантий и изменения условий Гарантий в рамках договора, в любом случае не будет превышать 1 500 000 руб. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

118. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». Сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2012 г. – октябрь 2013 г. – 7 425 441 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 31.10.2013. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

119. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром нефтехим Салават». Стоимость услуг составляет 49 562 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

120. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром межрегионгаз». Стоимость услуг составляет 1 075 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

121. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость услуг составляет 14 438 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

122. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость услуг составляет 2 150 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

123. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Стоимость услуг составляет 29 494 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

124. Договор купли-продажи акций с ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ». ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» обязуется передать в собственность ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» принять и оплатить 9 256 659 обыкновенных именных акций ОАО «Чеченгазпром» номинальной стоимостью 100 руб. каждая (далее – Акции). Цена Акции определяется Сторонами в размере 281 000 000 руб. Оплата Акции производится ОАО «Газпром» путем перечисления денежных средств на банковский счет ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в течение 20 календарных дней с даты подписания договора. Моментом перехода права собственности на Акции от ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» к ОАО «Газпром» является внесение соответствующей приходной записи по лицевому счету ОАО «Газпром» в реестре акционеров ОАО «Чеченгазпром». Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.11.2012 № 2073.

125. Договор купли-продажи акций с ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ». ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» обязуется передать в собственность ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» принять и оплатить 460 996 обыкновенных именных акций ОАО «Чеченгаз» номинальной стоимостью 100 руб. каждая (далее – Акции). Цена Акции определяется Сторонами в размере 1 руб. Оплата Акции производится ОАО «Газпром» путем перечисления денежных средств на банковский счет ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в течение 20 календарных дней с даты подписания договора. Моментом перехода права собственности на Акции от ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» к ОАО «Газпром» является внесение соответствующей приходной записи по лицевому счету ОАО «Газпром» в реестре акционеров ОАО «Чеченгаз». Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» А.И. Акимов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 06.11.2012 № 2072.

126. Соглашение № 1 к лицензионному договору на использование товарных знаков от 15.05.2007 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с расширением предмета договора (товарный знак ) и предоставлением права заключения сублицензионных соглашений. ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпром межрегионгаз» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром»: Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), – в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
- при выполнении работ, оказании услуг;
- на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с 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;

Лицензиат при предварительном письменном согласии Лицензиара имеет право заключать с третьими лицами (Сублицензиатами) сублицензионные соглашения на использование товарных знаков Лицензиара.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков ОАО «Газпром» в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС, а также за право использования каждого из товарных знаков ОАО «Газпром» по каждому сублицензионному договору в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011.

127. Соглашение № 01/1600-С-316/12 об изменении и дополнении договора аренды имущества от 31.10.2009 № 01/1600-Д-80/2010 с ООО «Газпромтранс» в связи переоценкой основных средств, уточнением перечня имущества и размера арендной платы. Сумма ежемесячной арендной платы за июль 2012 г. – декабрь 2012 г. – 4 529 688 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – декабрь 2013 г. – 3 198 373 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 29.06.2012.

128. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования жизни от 10.04.2012 № 001L08F000084/12-751 с ООО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» в связи с включением новых лиц в список лиц, застрахованных по договору. Новые застрахованные лица: В.А. Маркелов, В.К. Марков, Е.В. Михайлова. Выгодоприобретатели: застрахованные лица или лица, назначенные ими выгодоприобретателями, либо наследники застрахованных лиц. Страховая сумма по новым застрахованным лицам составляет 63 566 833,80 руб. Размер страховой премии по новым застрахованным лицам составляет 42 126 931,42 руб. Срок страхового покрытия по новым застрахованным лицам с 20.12.2012 по 19.12.2017. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Маркелов, В.К. Марков, Е.В. Михайлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.12.2012 № 2087.

129. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпромтранс». Стоимость услуг составляет 105 993 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

130. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Востокгазпром». Стоимость услуг составляет 1 000 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. 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 29.06.2012.

131. Соглашение № 2 к договору страхования от несчастных случаев и болезней от 29.12.2011 № 12LA0201 с ОАО «СОГАЗ» в связи с изменением состава и численности застрахованных лиц, страховой суммы и страховой премии. Общая численность застрахованных лиц составляет 2 249 человек. Совокупный размер страховой суммы составляет 121 680 025 000 руб., общая сумма страховой премии – 30 505 030,81 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 29.06.2012.

132. Дополнение № 7 к контракту об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2012 гг. от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта до 31.12.2013 включительно и уточнением объемов поставки газа в 2013 г. Объем поставки газа в 2013 г. составит 1 174 млн м³. Общий объем поставки газа на условиях DAP (Incoterms 2010) граница Украины и Республики Молдова для потребителей Республики Молдова, в том числе для ООО «Тираспольтрансгаз», в 2013 г. не превысит 3 157 млн м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого для потребителей Республики Молдова в 2013 г., ориентировочно составит 1 219 млн долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

133. Дополнение № 8 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011–2012 гг. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АООТ «Молдовагаз» в связи с продлением срока действия контракта до 31.12.2013 включительно, уточнением объема и стоимости услуг по транспортировке газа. В 2013 г. объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в другие европейские страны в направлении ГИС Орловка составит 18 964 млн м³. В счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны в зоне обслуживания ООО «Тираспольтрансгаз» ОАО «Газпром» в 2013 г. подаст, а АООТ «Молдовагаз» примет для обеспечения баланса газа Республики Молдова газ в объеме до 80 млн м³. Расчетная стоимость услуг по организации транспортировки газа в режиме транзита через территорию Республики Молдова в 2013 г. составляет ориентировочно 56 892 тыс. долл., включая НДС. Расчетная стоимость газа, поставляемого в 2013 г. в счет оплаты оказанных АООТ «Молдовагаз» услуг ОАО «Газпром» по организации транспортировки газа по территории Республики Молдова в другие страны в зоне обслуживания ООО «Тираспольтрансгаз», составляет ориентировочно 30 882 тыс. долл. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

134. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром нефть». Стоимость услуг составляет 896 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром»

А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, Е.В. Михайлова, В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

135. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром телеком». Стоимость услуг составляет 587 316 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

136. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром газораспределение». Стоимость услуг составляет 1 638 602 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

137. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром космические системы». Стоимость услуг составляет 24 396 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа, В.А. Маркелов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

138. Дополнительное соглашение № 5 к договору займа от 05.06.2008 № 0608 с ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в связи с внесением изменений в договор займа в части продления срока возврата суммы основного долга и уплаты процентов за пользование денежными средствами. Срок возврата суммы основного долга – не позднее 25.12.2013. Проценты, начисляемые по договору за период с 26.12.2009 по 25.12.2013, уплачиваются ООО «ЦентрКаспнефтегаз» одновременно в дату возврата суммы основного долга – 25.12.2013. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.12.2012 № 2114.

139. Дополнительное соглашение № 4 к договору займа от 29.05.2007 № ЦКНГ-0507 с ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в связи с внесением изменений в договор займа в части продления срока возврата суммы основного долга и уплаты процентов за пользование денежными средствами. Срок возврата суммы основного долга – не позднее 25.12.2013. Проценты, начисляемые по договору за период с 26.12.2009 по 25.12.2013, уплачиваются ООО «ЦентрКаспнефтегаз» одновременно в дату возврата суммы основного долга – 25.12.2013. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.12.2012 № 2115.

140. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром экспорт». Стоимость услуг составляет 4 759 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг с 30.10.2012 до 19.12.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

141. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц составляет 8 486 человек. Общая страховая сумма составляет 96 453 000 000 руб., общая страховая премия – 175 156 900 руб. Договор вступает в силу с 01.01.2013 и действует по 31.12.2013. Страхование распространяется на страховые случаи, происшедшие в период с 00:00 01.01.2013 до 24:00 31.12.2013. 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 29.06.2012.

142. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 29.12.2011 № 12LM0010 с ОАО «СОГАЗ» в связи с уточнением численности застрахованных лиц, страховой суммы и страховой премии. Общая численность застрахованных лиц на 29.12.2012 составляет 8 492 человека. Общая страховая сумма составляет 96 435 000 000 руб., общая страховая премия – 182 489 543,70 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 29.06.2012.

143. Дополнение № 24 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 положений договора относительно порядка учета и качества отпускаемого газа. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

144. Договор страхования гражданской ответственности таможенных представителей с ОАО «СОГАЗ». Страховая сумма устанавливается в размере 20 000 000 руб. по каждому страховому случаю. Общий размер страховой премии составляет 250 000 руб. Договор

вступает в силу с 00:00 01.01.2013 и действует до 24:00 31.12.2013. 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 29.06.2012.

145. Дополнение № 17 к договору на оказание услуг по организации закачки, хранения и отбора газа от 23.07.2007 № 22НПпхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с уточнением объема закачки, хранения и отбора газа. Объем закачки, хранения и отбора газа с 01.04.2012 по 31.03.2013 – до 1 972,949 млн м³, с 01.04.2013 по 31.03.2014 – до 500 млн м³. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

146. Дополнение № 53 к договору на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. от 16.11.1999 № 1ГЛа-2000 с АО «Латвияс Газе» в связи с уточнением положений договора относительно порядка учета и качества отпускаемого газа. 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 29.06.2012.

147. Дополнение № 57 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиетувос дуйос» в связи с уточнением положений договора относительно порядка учета и качества отпускаемого газа. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

148. Лицензионный договор о предоставлении права использования товарных знаков с ОАО «Газпром газораспределение». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром»: Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), – в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:

– на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;

– при выполнении работ, оказании услуг;

– на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с 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, комплексах рекреационных услуг, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;

– в печати Лицензиата;

– в сети Интернет;

– в фирменном наименовании Лицензиата;

Лицензиат при предварительном письменном согласии Лицензиара имеет право заключать с третьими лицами (Сублицензиатами) сублицензионные договоры о предоставлении права использования Товарных знаков Лицензиара. Лицензионное вознаграждение устанавливается в виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков ОАО «Газпром» в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС, а также за право использования каждого из товарных знаков ОАО «Газпром» по каждому сублицензионному договору 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» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

149. Договор страхования от несчастных случаев и болезней с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц на момент заключения договора составляет 2 403 человека. Совокупный размер страховой суммы составляет 123 745 375 000 руб., общая сумма страховой премии – 31 836 525 руб. Договор вступает в силу с 00:00 01.01.2013 и действует по 31.12.2013 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 29.06.2012.

150. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Сумма арендной платы за период до 01.12.2012 – 74 068 477 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за декабрь 2012 г. – 69 579 478 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за

январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 60 213 904 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 54 386 752 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

151. Лицензионный договор о предоставлении права использования товарных знаков с ООО «Газпромвьет». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпромвьет» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков ОАО «Газпром»: Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации, свидетельства на товарные знаки (знаки обслуживания) № 228275 от 19.11.2002, № 228276 от 19.11.2002, № 220181 от 03.09.2002 (далее – Товарные знаки Лицензиара), – в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право использовать Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, упаковках товаров, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
- при выполнении работ, оказании услуг, включая разработку месторождений нефти и газа, строительство нефтепроводов и газопроводов;
- на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот;
- в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
- в сети Интернет;
- в печати Лицензиата;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в виде ежеквартальных платежей за право использования каждого из товарных знаков в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Черепанов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

152. Договор аренды имущества с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 390 718 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 1 489 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 1 345 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко, В.К. Марков. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

153. Договор аренды имущества с ООО «Газпром комплектация». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 439 680 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 1 826 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 1 649 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

154. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы за период до 01.12.2012 – 6 113 217 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за декабрь 2012 г. – 5 742 719 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 4 925 775 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 4 449 087 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

155. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы за период до 01.12.2012 – 11 110 392 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за декабрь 2012 г. – 10 437 035 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 9 879 299 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 8 923 238 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

156. Договор аренды имущества с ООО «Газпром межрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 19 314 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 475 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 429 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

157. Договор аренды имущества с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 19 012 158 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 7 653 452 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 6 912 795 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

158. Договор аренды имущества с ОАО «Центргаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 468 460 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 1 790 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 1 617 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. 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 29.06.2012.

159. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за 30.10.2012 – 31.12.2012 – 4 837 700 руб.; сумма ежемесячной арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 2 319 013 руб.; сумма арендной платы (без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газпром телеком» в Республике Беларусь) за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 2 094 592 руб. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

160. Договор аренды имущества с ЗАО «Газпром телеком». Сумма арендной платы за 30.10.2012 – 31.12.2012 – 2 410 740 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 1 159 523 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 1 047 311 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

161. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром промгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 680 337 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 273 457 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 246 993 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

162. Договор аренды имущества с ОАО «Востокгазпром». Сумма арендной платы за период до 01.01.2013 – 39 166 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за январь 2013 г. – сентябрь 2013 г. – 11 287 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.10.2013 – 28.10.2013 – 10 195 руб., кроме того НДС. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 28.10.2013. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.10.2012. 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 29.06.2012.

163. Дополнение № 7/13 к договору на поставку газа от 29.12.2008 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2013 г. Объемы газа, поставляемого с 01.01.2013 по 31.12.2013, составляют 249,849 млрд м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 219,333 млрд м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 с изменениями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа), – 30,516 млрд м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

164. Дополнение № 4/13 к договору поставки газа от 30.07.2010 № МРГ/нп-2010/1-007/10 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2013 г. Объем поставки газа потребителям Камчатского края Российской Федерации (кроме Соболевского района) в 2013 г. – 418,6 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

165. Дополнение № 2/13 к договору на поставку газа от 17.10.2011 № С/МРГп-2011/1-005/11 с ООО «Газпром межрегионгаз» в связи с уточнением объемов поставки газа в 2013 г. Объем поставки газа потребителям Приморского края (кроме населения) в 2013 г. составляет 1 130,2 млн м³, потребителям Сахалинской области – 613,2 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

166. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Газпром межрегионгаз» газ горючий природный, включая газ горючий природный сухой отбензиненный, добытый ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации: Республики Дагестан, Кабардино-Балкарской Республики, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия – Алания. Объемы газа, поставляемого с 01.01.2013 по 31.12.2013, составляют 5 636,0 млн м³, в том числе: по регулируемым ценам (основная поставка газа) – 5 427,2 млн м³; на условиях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 с изменениями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 № 333 (дополнительная поставка газа), – 208,8 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

167. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром» поставляет ООО «Газпром межрегионгаз» газ горючий природный, включая газ горючий природный сухой отбензиненный, добытый ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, для его дальнейшей реализации потребителям Чеченской Республики. Объемы поставки газа в 2013 г. – 1 748,1 млн м³. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

168. Дополнительное соглашение № 9 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с уточнением номенклатуры товаров (продуктов переработки) и юридического адреса ООО «Газпром экспорт». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

169. Дополнительное соглашение № 10 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт» в связи с изменением формы комиссионного поручения. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012.

170. Договор купли-продажи недвижимого имущества с ОАО «Газпром газораспределение». Состав имущества: объекты газораспределительных систем. Цена имущества – 72 527 000 руб., кроме того НДС в размере 13 054 860 руб. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.В. Михайлова, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.02.2012 № 1941.

171. Договор купли-продажи имущества с ООО «Газпром межрегионгаз». Состав имущества: незавершенные строительством объекты недвижимого имущества (газопроводов) Оренбургской области. Стоимость имущества – 43 832 665 руб. 71 коп., кроме того НДС в размере 7 889 879 руб. 83 коп. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.05.2012 № 1978.

Во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в 2012 г. в договоры включены условия, предусматривающие обязанность контрагента по представлению информации об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах, а также право ОАО «Газпром» на односторонний отказ от исполнения договора в случае неисполнения контрагентом указанной обязанности:

1. Соглашение № 2 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 30.08.2010 № 2036-1030-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.07.2012 № 2031.

2. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 05.03.2011 № 2221-0700-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.07.2012 № 2031.

3. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 30.08.2010 № 2020-0750-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.07.2012 № 2031.

4. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 10.08.2011 № 2222-0700-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.07.2012 № 2031.

5. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 13.11.2010 № 1696-1503-09-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.07.2012 № 2031.

6. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 16.11.2011 № 2223-0350-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.08.2012 № 2045.

7. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 10.03.2011 № 1699-1530-09-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.08.2012 № 2045.

8. Соглашение № 1 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 30.08.2010 № 2072-1440-10-2 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.08.2012 № 2045.

Во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в 2012 г. в договоры, существенные условия которых были одобрены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 30.06.2011, включены условия, предусматривающие обязанность контрагента по представлению информации об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах, а также право ОАО «Газпром» на односторонний отказ от исполнения договора в случае неисполнения контрагентом указанной обязанности:

1. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Дружба». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов.

2. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ООО «Газпром комплектация». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров.

-
3. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Газпром нефтехим Салават». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова.
-
4. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Газпром космические системы». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа.
-
5. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.
-
6. Дополнение № 1 к контракту на транспортировку природного газа через территорию Республики Беларусь в 2012–2014 гг. от 25.11.2011 № ГБ/ТР с ОАО «Белтрансгаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, О.Е. Аксютин, Я.Я. Голко.
-
7. Дополнение № 1 к контракту на поставку газа в Республику Беларусь в 2012–2014 гг. от 25.11.2011 № ГБ/КП с ОАО «Белтрансгаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, О.Е. Аксютин, Я.Я. Голко.
-
8. Дополнение № 3 к контракту об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2011 г. от 31.12.2010 № 2ГМ-11 с АОТ «Молдовагаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев.
-
9. Дополнение № 4 к контракту об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 с АОТ «Молдовагаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев.
-
10. Дополнительное соглашение № 2 к договору страхования имущества от 01.07.2011 № 11РТ0321 с ОАО «СОГАЗ». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов.
-
11. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Востокгазпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева.
-
12. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Газпром нефть». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов.
-
13. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко.
-
14. Дополнение № 5 к договору на оказание услуг по организации транспортировки (транзита) природного газа от 30.03.2009 № Р-ТР-09 с компанией «ГАЗПРОМ Германия Гмбх». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов.
-
15. Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования гражданской ответственности таможенных представителей от 29.12.2011 № 11GL0765 с ОАО «СОГАЗ». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов.
-
16. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова.
-
17. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Центргаз». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, В.А. Голубев, Я.Я. Голко.
-
18. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ОАО «Газпром газораспределение». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова.

-
19. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ДОО «Центрэнергогаз». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.
-
20. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ЗАО «Ямалгазинвест». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко.
-
21. Дополнительное соглашение № 1/12 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ООО «Газпром межрегионгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.
-
22. Соглашение № 1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней от 29.12.2011 № 12LA0201 с ОАО «СОГАЗ». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов.
-
23. Соглашение № 16/2012 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко.
-
24. Дополнение № 1/12 к договору поставки газа от 31.01.2012 № МРГ/Ч-2012/1-003/12 с ООО «Газпром межрегионгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.
-
25. Дополнение № 1/12 к договору поставки газа от 31.01.2012 № МРГ/К-2012/1-002/12 с ООО «Газпром межрегионгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.
-
26. Дополнение № 6/12 к договору поставки газа от 29.12.2008 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Газпром межрегионгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.
-
27. Дополнительное соглашение № 2 к договору на организацию железнодорожных пассажирских перевозок от 30.12.2008 № 700086 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.
-
28. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.
-
29. Дополнение № 5 к договору поставки газа от 29.12.2008 № 23Пк-2009 с ЗАО «Нортгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.
-
30. Дополнение № 22 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛи-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев.
-
31. Дополнительное соглашение № 7 к договору комиссии от 07.12.2009 № ГЭ 01/09 с ООО «Газпром экспорт». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев.
-
32. Дополнительное соглашение № 1 к договору на проведение инвентаризации основных средств от 11.11.2011 с ООО «Газпром центрремонт». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа.
-
33. Соглашение к договору добровольного медицинского страхования граждан от 29.12.2011 № 12 LM 0010 с ОАО «СОГАЗ». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов.
-
34. Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору на организацию выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», от 02.07.2010 № ПНР-15-2010 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко.
-
35. Дополнительное соглашение № 2 к агентскому договору на организацию выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», от 02.07.2010 № ПНР-14-2010 с ООО «Газпром центрремонт». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа.

36. Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору на организацию выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», от 03.06.2010 № ПНР-2-2010 с ЗАО «Ямалгазинвест». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко.

37. Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору на организацию выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», от 29.06.2010 № ПНР-13-2010 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

38. Соглашение № 7/2012 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 11.12.2009 № 01/0412-3716 с ООО «Газпром центрремонт». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа.

39. Соглашение № 31/2012 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, Я.Я. Голко.

40. Соглашение № 24 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа.

41. Соглашение № 17/2012 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

42. Соглашение к агентскому договору от 12.12.2006 № 50-60/158пр с ООО «Газпром комплектация». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров.

43. Соглашение № 01/1600-С-65/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-77/12 с ООО «Газпром комплектация». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров.

44. Соглашение № 01/1600-С-28/12 к договору аренды имущества от 31.12.2011 № 01/1600-Д-124/12/н с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

45. Соглашение № 01/1600-С-27/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-8/12 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

46. Соглашение № 01/1600-С-26/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-7/12 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

47. Соглашение № 01/1600-С-25/12 к договору аренды имущества от 30.12.2011 № 01/1600-Д-6/12 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

48. Соглашение № 01/1600-С-24/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-5/12 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

49. Соглашение № 01/1600-С-107/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-61/12 с ОАО «Газпром космические системы». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа.

50. Соглашение № 01/1600-С-105/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-40/12 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

51. Соглашение № 01/1600-С-104/12 к договору аренды имущества от 31.12.2011 № 01/1600-Д-116/12/н с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

52. Соглашение № 01/1600-С-103/12 к договору аренды имущества от 31.08.2011 № 01/1600-Д-199/2011 с ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

53. Соглашение № 01/1600-С-93/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-19/12 с ОАО «Газпром газораспределение». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова.

54. Дополнительное соглашение № 6 к договору поставки газа от 27.01.2010 № 30Пк-2010/2009-690-М с ОАО «НОВАТЭК». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов.

55. Соглашение № 01/1600-С-114/12, 1/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-72/12 с ООО «Газпром межрегионгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.

56. Соглашение № 01/1600-С-123/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-58/12 с ОАО «Востокгазпром». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева.

57. Соглашение № 01/1600-С-124/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-47/12 с ОАО «Центргаз». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Серeda, В.А. Голубев, Я.Я. Голко.

58. Соглашение № 01/1600-С-127/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-44/12 с ОАО «Газпром нефть». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, В.А. Голубев, К.Г. Селезнев, Н.Н. Дубик, В.В. Черепанов.

59. Соглашение № 01/1600-С-131/12, 1 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-56/12 с ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серeda.

60. Соглашение № 01/1600-С-134/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-60/12 с ОАО «Газпром нефтехим Салават». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Е.В. Михайлова.

61. Соглашение № 01/1600-С-136/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-50/12 с ОАО «Газпром промгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова.

62. Дополнительное соглашение № 1 к договору об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2012 г. от 07.02.2012 № ТКГ-12 с ТОО «КазРосГаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев.

Во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в 2012 г. в договоры, существенные условия которых были одобрены решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 29.06.2012, включены условия, предусматривающие обязанность контрагента по представлению информации об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах, а также право ОАО «Газпром» на односторонний отказ от исполнения договора в случае неисполнения контрагентом указанной обязанности:

1. Дополнение № 15 к договору на оказание услуг по организации закачки, хранения и отбора газа от 23.07.2007 № 22НПлхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов.

2. Дополнение № 44 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, А.И. Акимов.

3. Соглашение № 01/1600-С-190/12 к договору аренды имущества от 30.11.2011 № 01/1600-Д-71/12 с ЗАО «Газпром инвест Юг». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко.

4. Соглашение № 28/2012 к договору на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газпром телеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа.

5. Соглашение к договору банковского счета от 05.05.2003 № РК4078483 с ОАО «АБ «РОССИЯ». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев.

Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2012 г.

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
В.А. Голубев	24.01.2012	Отчуждение	170 114
М.Л. Середа	21.02.2012	Отчуждение	51 348

Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации

Реализация инвестиционной программы (поручение Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Шувалова от 18.09.2009 № ИШ-П13-5361)

В соответствии с Инвестиционной программой на 2012 г., утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром», фактический объем освоения инвестиций составил в 2012 г. 1 106,6 млрд руб., объем капитальных вложений – 1 033,7 млрд руб., долгосрочных финансовых вложений – 72,3 млрд руб., приобретение в собственность внеоборотных активов – 0,6 млрд руб.

Приоритетами Инвестиционной программы в части расходов на капитальное строительство являлись:

- обустройство Бованенковского месторождения;
- реализация газотранспортных проектов, в том числе строительство систем магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок, газопроводов Грязовец – Выборг, Починки – Грязовец, СРТО – Торжок, газопровода от берегового технологического комплекса Киринского месторождения до головной компрессорной станции Сахалин;
- развитие системы подземного хранения газа.

Основные направления долгосрочных финансовых вложений на 2012 г. были связаны с участием ОАО «Газпром» в проектах строительства газопроводов «Северный поток» и «Южный поток», разработки запасов газа за рубежом, переработки газа, а также с проектами в сфере электроэнергетики, в том числе по сооружению Адлерской ТЭС.

Финансирование Инвестиционной программы ОАО «Газпром» составило в 2012 г. 910,1 млрд руб. (в том числе финансирование капитальных вложений – 837,8 млрд руб.).

Совершенствование ставок налога на добычу полезных ископаемых на природный газ (поручения Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева от 13.06.2012 № ДМ-П9-7пр, от 24.09.2012 № ДМ-П9-36пр; заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 04.10.2012 № АД-П9-5934, от 23.11.2012 № АД-П9-7060)

ОАО «Газпром» подготовлены предложения по совершенствованию ставок НДС на природный газ, в частности:

- проведена оценка предложений Минэнерго России и Минфина России по формуле расчета ставок НДС на газ;
- проведена работа по определению коэффициентов дифференциации ставок НДС и их пороговых значений для обеспечения приемлемой рентабельности инвестиционных и действующих проектов ОАО «Газпром» для каждого из предлагаемых вариантов формулы;
- подготовлены и направлены в Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минфин России предложения о предоставлении налоговых каникул для месторождений Восточной Сибири, Дальнего Востока и полуострова Ямал.

Стимулирование газодобычи на континентальном шельфе (п. 1 Распоряжения Правительства Российской Федерации от 12.04.2012 № 443-р «Об основных мерах по укреплению стратегических позиций России в мировой энергетической отрасли на период до 1 января 2016 года»; пп. 2, 3 Распоряжения Правительства Российской Федерации от 03.05.2012 № 700-р «О классификации проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти, определенных на основе показателей проницаемости коллекторов и вязкости нефти»; поручения Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева от 24.09.2012 № ДМ-П9-36пр, заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 24.11.2012 № АД-П9-7115)

Компанией подготовлены предложения по мерам стимулирования газодобычи на континентальном шельфе Российской Федерации, в частности:

- подготовлены и направлены в Правительство Российской Федерации предложения по стимулированию освоения континентального шельфа Российской Федерации с подробной оценкой влияния новой налоговой системы на шельфовые проекты, реализуемые ОАО «Газпром»;
- сформированы предложения по определению условий разработки Приразломного нефтяного и Киринского газоконденсатного месторождений;
- подготовлены и направлены в Минэнерго России финансово-экономические модели Приразломного нефтяного месторождения, Киринского ГКМ, Штокмановского ГКМ, Ленинградского ГКМ, Северо-Каменномысского ГКМ.

Обеспечение раскрытия контрагентами по действующим договорам информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (поручения Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 и от 05.03.2012 № ВП-П24-1269)

ОАО «Газпром» внесены изменения во внутренние документы, в соответствии с которыми непредставление контрагентом информации в отношении цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), препятствует заключению новых договоров и влечет необходимость расторжения действующих договоров, а именно:

- приказ ОАО «Газпром» от 24.01.2012 № 11 «О внесении изменений в Положение о договорной работе в ОАО «Газпром», утвержденное приказом ОАО «Газпром» от 14 июня 2002 г. № 54»;
- издан приказ ОАО «Газпром» от 08.02.2012 № 30 «О внесении изменений в Положение о договорной работе в ОАО «Газпром», утвержденное приказом ОАО «Газпром» от 14 июня 2002 г. № 54» (издан в связи отменой Минэнерго России установленного ранее ограничения по сумме сделки в 50 млн руб. при определении необходимости представления контрагентами информации о цепочке собственников (письмо от 19.01.2012 № 13-19).

За отчетный период:

- направлена информация в Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторинг о 347 680 заключенных договорах (6 571 договор ОАО «Газпром», 341 109 договоров дочерних обществ);
- внесены изменения в 1 170 действующих договоров в связи с включением в них условий, предусматривающих обязанность контрагента по представлению информации об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах, а также право ОАО «Газпром» на односторонний отказ от исполнения договора в случае неисполнения контрагентом указанной обязанности;
- внесены изменения во все фактически применяемые типовые договоры (50 изменений), а также в образец договора (одно изменение).

Развитие механизмов добровольной экологической ответственности

Согласно директиве Правительства Российской Федерации от 30 марта 2012 г. компании, контролируемые государством, должны принять «добровольные механизмы экологической ответственности» и впредь регулярно отчитываться о ходе их реализации. Компании Группы в настоящее время используют практически весь арсенал добровольных механизмов экологической ответственности, к которым относятся: развитая вертикально интегрированная СЭМ, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, принятие Экологической политики, установление и реализация экологических целей, практика добровольного раскрытия информации о воздействии на окружающую среду, внедрение механизмов превентивного контроля – корпоративной экологической экспертизы проектных материалов и экологической инспекции корпоративного уровня, разработка и принятие целевых корпоративных экологических программ в ОАО «Газпром».

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 10 августа 2012 г. № 1157 год 2013-й объявлен Годом окружающей среды в Российской Федерации. ОАО «Газпром» как экологически ответственная компания в поддержку этой государственной инициативы объявило 2013 г. Годом экологии и разработало план соответствующих мероприятий.

Газификация регионов

(поручения Президента Российской Федерации Д.А. Медведева от 27.01.2011 № 007228 и Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 05.02.2010 № ВП-П9-708)

Подразделениями ОАО «Газпром» рассмотрен вопрос о сроках строительства газопровода-отвода Юргамыш – Курган, входящего в состав газопровода-отвода Шумиха – Мишкино – Юргамыш – Курган с отводом на Куртамыш.

Учитывая необходимость ускорения работ по строительству указанного объекта, организовано параллельное проектирование и строительство газопровода-отвода Юргамыш – Курган, что позволит ввести его в эксплуатацию в 2014 г.

Планом капитального строительства на 2012 г., скорректированным по итогам работы за 1-е полугодие 2012 г. и утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» 30 октября 2012 г. № 2069, по вышеуказанной стройке предусматривалось выделение лимита капитальных вложений в сумме 57,28 млн руб. на отвод земли и разработку рабочей документации.

Планом капитального строительства на 2013 г., утвержденным решением Совета директоров от 20 декабря 2012 г. № 2095, предусматривается выделение лимита капитальных вложений в сумме 800,0 млн руб. для выполнения строительно-монтажных работ I и II этапа строительства, включающих ГРС Введенское и 60,67 км линейной части газопровода-отвода Юргамыш – Курган.

Учитывая изложенное, ввод в эксплуатацию газопровода-отвода Шумиха – Мишкино – Юргамыш – Курган с отводом на Куртамыш предусмотрен в 2014 г.

(поручение Президента Российской Федерации Д.А. Медведева от 25.01.2011 № Пр-183 на обращение губернатора Курганской области О.А. Богомолова по вопросу участия ОАО «Газпром» в строительстве магистрального газопровода-отвода ГРС Упорово (Тюменская область) – р.п. Лебяжье (Курганская область))

Проработана схема газоснабжения восточных районов Курганской области.

Газификацию восточных районов Курганской области предлагается осуществить за счет строительства газопровода-отвода ГРС Варгаши – р.п. Лебяжье, подключаемого к газопроводу-отводу КС Шатровская – Курган – ГРС Варгаши, источником газоснабжения которого является магистральный газопровод Уренгой – Челябинск.

В 2012 г. ГКУ «Управление капитального строительства Курганской области» разработаны материалы «Обоснования инвестиций на строительство газопровода-отвода и ГРС в р.п. Лебяжье (с перспективой развития восточных районов)» и представлены на ведомственную экспертизу ОАО «Газпром». Из Заключения экспертизы ОАО «Газпром» следует, что представленное обоснование инвестиций предполагает получение низких показателей доходности, не соответствующих корпоративным требованиям ОАО «Газпром» к доходности инвестиций, и требует доработки.

Решение о включении в План ПИР будущих лет будет принято ОАО «Газпром» по результатам рассмотрения представленного на повторную экспертизу откорректированного обоснования инвестиций по замечаниям Заключения о результатах экспертизы ОАО «Газпром» от 07.12.2012 № 184-2012/04230.

Принимая во внимание необходимость дальнейшей проработки вопроса о строительстве газопровода-отвода, срок представления доклада Президенту Российской Федерации перенесен до 30 июля 2013 г.

Решение Совета директоров ОАО «Газпром» «О целесообразности отчуждения профильных активов ОАО «Газпром» в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции, в том числе в целях обеспечения максимально возможного участия субъектов малого и среднего предпринимательства» (директива от 17.09.2012 № 4965п-П13)

Советом директоров ОАО «Газпром» было принято решение от 12.10.2012 № 2064 о признании нецелесообразным отчуждения ОАО «Газпром» профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции, в том числе в целях обеспечения максимально возможного участия субъектов малого и среднего предпринимательства.

В соответствии с директивами представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) открытых акционерных обществ, утвержденными Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым (рез. № 6247п-П13 от 15.11.2012), представителям интересов Российской Федерации – членам Совета директоров ОАО «Газпром» было поручено инициировать проведение заседания Совета директоров с внесением в повестку дня вопроса «О разработке и утверждении программы отчуждения непрофильных активов общества» и голосовать «за» проект решения, предусматривающий разработку и утверждение программы отчуждения непрофильных активов.

Во исполнение указанного поручения Совет директоров поручил Председателю Правления разработать программу отчуждения непрофильных активов и внести ее на рассмотрение Совета директоров в 1-м полугодии 2013 г. (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.12.2012 № 2090).

Решение Совета директоров ОАО «Газпром» «О разработке и утверждении Программы отчуждения непрофильных активов Общества» (в соответствии с директивами представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) открытых акционерных обществ, утвержденными Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым от 15.11.2012 № 6247п-П13)

Советом директоров ОАО «Газпром» (решение от 14.12.2012 № 2090) Председателю Правления поручено разработать программу отчуждения непрофильных активов ОАО «Газпром» и внести ее на рассмотрение Совета директоров ОАО «Газпром» в 1-м полугодии 2013 г.

Использование попутного нефтяного газа

В соответствии с перечнем поручений Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 10.08.2008 № ПР-1461 по реализации задачи измерений попутного нефтяного и природного газа, включая факельные установки на объектах добычи, в рамках Инвестиционной программы ОАО «Газпром» ведется проектирование узлов измерений сжигаемого газа в дочерних обществах.

Приобретение газотранспортных и газораспределительных активов

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.11.2009 № 1819-р «Об отчуждении именных акций ОАО Роснефтегаз» в собственность ОАО «Газпром» обеспечено приобретение ОАО «Газпром» 9 256 659 обыкновенных именных акций ОАО «Чеченгазпром» и 460 996 обыкновенных именных акций ОАО «Чеченгаз».

Реализация газотранспортных проектов (п. 5 поручения Правительства Российской Федерации от 11.08.2009 № ВП-П2-4776).

ОАО «Газпром» ежеквартально направляет информацию в Минэнерго России для подготовки доклада в Правительство Российской Федерации о ходе реализации проекта «Южный поток» (письма № 01/2000-398 от 27.03.2012; № 01/2000-837 от 29.06.2012; № 03/1200-1335 от 02.10.2012; № 03/1200-1875 от 28.12.2012).

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 19.09.2011 № ИС-П2-6616, а также с запросом Минэнерго России от 25.08.2011 № АЯ-8312/12 ОАО «Газпром» ежемесячно направляется информация о ходе работ по морской части проекта «Южный поток» в исключительной экономической зоне Турецкой Республики.

Решения по снижению затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее, чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении и учету результатов такого снижения в качестве ключевого показателя оценки эффективности работы организаций и их руководителей (пп. «е» п. 1 Перечня поручений Президента Российской Федерации от 02.04.2011 № Пр-846)

Приказом ОАО «Газпром» от 30.03.2012 г. № 86 утверждена Методика расчета показателя снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, при разработке которой были использованы подходы, рекомендованные Минэнерго России. Итоги снижения затрат подводятся по трем блокам:

- снижение затрат на закупку материально-технических ресурсов;
- снижение затрат на приобретение работ, услуг по основной текущей деятельности;
- снижение затрат на приобретение работ, услуг по инвестиционной деятельности.

Результат исполнения поручения по пп. «е» п. 1 Перечня поручений №Пр-846 принят в качестве одного из ключевых показателей оценки эффективности работы руководителей ОАО «Газпром».

Решения Совета директоров ОАО «Газпром» по вопросам обеспечения информационной открытости закупочной деятельности и переходе на проведение закупок в электронном виде (директивы Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 06.12.2010 № 6464п-П13 и от 16.06.2011 № 2828п-П13)

Во исполнение директив Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 06.12.2010 №6464п-П13 и от 16.06.2011 №2828п-П13, решений Совета директоров ОАО «Газпром» от 22.03.2011 № 1738 и от 21.07.2011 № 1846 выполнено следующее.

- В 2012 г. решениями Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.04.2012. № 1969 и от 26.12.2012 № 2104 в Положение о закупках были внесены изменения, соответствующие Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ и принятым в развитие закона подзаконным актам.
- В соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ все сведения о закупках, включая Положения о закупках, планы закупок, извещения, документацию, протоколы и прочее, размещаются в открытой части официального государственного сайта www.zakupki.gov.ru.
- В 2012 г. начала работу электронная торговая площадка ОАО «Газпромбанк». В IV кв. 2012 г. на площадке было объявлено более 280 закупок в электронной форме для нужд *Группы Газпром* на общую сумму свыше 11 млрд руб.
- На сайте ОАО «Газпром» размещаются план открытых конкурентных закупок, анонсы закупок, извещения и документация, подробная информация о проводимых закупках. Также на сайте доступны результаты открытых конкурентных закупок и сведения о договорах, заключенных по их итогам.

О стимулировании малого и среднего бизнеса

В рамках п. 2 протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации от 23.03.2012 № ВП-П9-7пр, а также решения Совета директоров ОАО «Газпром» от 26.11.2012 № 2081 в состав документации о закупке для нужд ОАО «Газпром» включены положения, стимулирующие привлечение российских организаций малого и среднего предпринимательства в качестве субподрядчиков. Информация о необходимости включения в состав документации о закупках компаний *Группы Газпром* указанных положений направлена в компании *Группы Газпром*.

Были направлены обращения Председателю Правительства Российской Федерации Д.А. Медведеву и Министру экономического развития Российской Федерации А.Р. Белоусову о создании единого открытого для ознакомления государственного информационного ресурса – Реестра российских субъектов малого и среднего предпринимательства с принятием соответствующих нормативно-правовых актов Российской Федерации, в том числе в части конкретизации критериев отнесения организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства.

О создании реестра недобросовестных поставщиков

В рамках исполнения поручения Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Шувалова от 09.02.2012 № ИШ-П13-754 было подготовлено и направлено предложение ОАО «Газпром» в ФАС России по доработке проекта постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении перечня сведений, включаемых в реестр недобросовестных поставщиков», которые были учтены в тексте Постановления Правительства от 22.11.2012 № 1211 «О ведении реестра недобросовестных поставщиков», предусмотренного Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Информация, размещенная на интернет-сайте ОАО «Газпром»

-
- Сведения о членах Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».
 - Информация о проведении заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» в 2012 г.
 - Информация о проведении заседаний Комитета Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту в 2012 г.
 - Информация о судебных разбирательствах по искам о взыскании задолженности, не оконченных по состоянию на 31 декабря 2012 г.
 - Информация об участии ОАО «Газпром» в уставных капиталах сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2012 г.
 - Перечень осуществленных в 2012 г. сделок по приобретению (реализации) ОАО «Газпром» акций (долей участия) в компаниях, а также вложения в уставные капиталы дочерних обществ.
-

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

Телефон: (495) 719-49-86, (495) 719-26-01. Факс: (495) 719-39-37

E-mail: I.Bestchastnova@adm.gazprom.ru

Отдел по работе с инвесторами

Баранов Андрей Витальевич

Телефон: (495) 719-25-89. Факс: (495) 719-35-41

E-mail: A.Baranov@gazprom.ru

Аудитор ОАО «Газпром»

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Место нахождения и почтовый адрес:

Российская Федерация, ул. Бутырский Вал, д. 10, г. Москва, 125047

Телефон: (495) 967-60-00. Факс: (495) 967-60-01

Регистратор

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор –

Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)

Место нахождения и почтовый адрес:

Российская Федерация, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, г. Москва, 117420

Телефон: (495) 719-39-29. Факс: (495) 719-45-85

Настоящий Годовой отчет предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «Газпром» от «21» мая 2013 г. № 2168

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева