

Доклад заместителя Председателя Правления
ОАО «Газпром» А.Г. Ананенкова на годовом Общем
собрании акционеров ОАО «Газпром» 29.06.2007года,
г. Москва

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В отчетный период Газпром сохранил тенденцию повышения абсолютных объемов добычи, увеличения запасов, достиг хороших финансовых показателей, которые по итогам 2006 года обеспечили ему лидирующее положение на российском фондовом рынке.

В 2006 году Обществом достигнуты рекордные показатели по выручке и чистой прибыли. Выручка ОАО «Газпром» увеличилась на **32,6 %** и составила **1 трлн 632,7 млрд руб.**, чистая прибыль превысила **343 млрд руб.**

Капитализация ОАО «Газпром» в 2006 г. увеличилась почти на **70 %** и составила на конец года более **270 млрд долл.** В настоящее время Газпром остается крупнейшей компанией по этому показателю в Европе.

Финансовые результаты позволяют увеличить размер дивидендов на акции ОАО «Газпром». По итогам работы за 2006 год Совет директоров рекомендует выплатить дивиденды в размере **2,54 руб.** на одну акцию, что означает их увеличение на **69,3 %**.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ НА РЫНКЕ АКЦИЙ

Российская Федерация остается самым крупным акционером ОАО «Газпром». С учетом голосующих акций,

принадлежащих государственным компаниям ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация», государство контролирует **50,002** % акций ОАО «Газпром».

После либерализации в конце 2005 г рынок акций Общества интенсивно развивался. Наиболее значимым событием стало вступление в действие программы АДР на акции ОАО «Газпром» Первого уровня. С ее запуском была предоставлена возможность конвертации обыкновенных акций «Газпрома» в АДР и обратно, а также изменено соотношение количества обыкновенных акций ОАО «Газпром», приходящихся на одну АДР с 10 до 4 акций.

Фундаментом инвестиционной привлекательности Газпрома является его деятельность по разведке, добыче, транспортировке, переработке и сбыту углеводородного сырья. Особое внимание мы уделяем восполнению запасов Общества. По всем этим направлениям работы мы вновь добились улучшения показателей.

ЗАПАСЫ

Газпром занимает лидирующее место в мире по запасам газа, и Общество постоянно ведет работу по развитию ресурсной базы. На лицензионных участках Газпрома сосредоточено более **60** % разведанных запасов газа России и около **17** % мировых запасов.

По состоянию на конец 2006 г. запасы углеводородов Группы Газпром категорий А+В+С1 составили:

- Природный газ - 29,854 трлн м³;
- Конденсат - 1,217 млрд тонн;
- Нефть - 1,387 млрд тонн.

В 2006 г. запасы газа Группы Газпром категорий А+В+С1 выросли на **723,4 млрд м³**, запасы жидких углеводородов категорий А+В+С1 увеличились на **30,1 млн тонн**.

Прирост за счет ГРП

В 2006 г. прирост запасов газа за счет геолого-разведочных работ составил **590,9 млрд м³**, нефти и конденсата - **58,8 млн тонн**. В 2006 г. открыто **три** газоконденсатных и **одно** нефтяное месторождение. Среди них Чиканское месторождение в Восточной Сибири с запасами газа по категориям С1+С2 около **100 млрд м³**. Открыты 30 перспективных залежей углеводородов.

Кроме того, получены новые лицензии на участки с запасами **819,2 млрд м³** газа и **11,7 млн тонн** нефти.

Таким образом, Газпром, увеличивая добычу, не только не сокращает свои запасы, а напротив – приумножает их.

Приобретение лицензий

В 2006 г. Газпром активизировал деятельность по приобретению лицензий на разведку и разработку месторождений. В отчетном году получены **32** лицензии на право пользования недрами, из них **9** лицензий - в Центральной Азии.

Аудит

Как вы знаете, ежегодно проводится аудит запасов углеводородов Группы Газпром в соответствии с международными стандартами. В 2006 г. независимыми инжиниринговыми компаниями была проведена оценка 94% запасов газа, 94% нефти и 90% конденсата Группы Газпром категорий А+В+С1 по международным стандартам SPE.

Текущая приведенная стоимость запасов Газпрома оценивается компанией «ДеГольер энд МакНотон» в **182,5 млрд долл.** Кроме того, по оценке компании «Миллер энд Ленц» текущая приведенная стоимость доказанных и вероятных запасов «Газпром нефти» оценивается в **26,1 млрд долл.**

Добыча газа

В 2006 г. добыча природного и попутного газа Газпромом достигла **556,0 млрд м³**, что составило **84,7 %** от общей добычи газа в Российской Федерации.

Для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и выполнения экспортных обязательств Газпром планирует обеспечить добычу газа

–к 2010 г. в объеме не менее **550-560 млрд м³**,

–к 2020 г. – не менее **580-590 млрд м³**

–к 2030 г. – не менее **610-630 млрд м³**

Наращивание добычи обеспечивается планомерным вводом в строй газодобывающих мощностей. Только за последние пять лет Газпром ввел в эксплуатацию Заполярное, Вынгаяхинское, Еты-Пуровское, неокомские залежи Ен-Яхинского месторождения, Таб-Яхинский участок и Песцовую площадь Уренгойского месторождения, а также Анерьяхинскую и Харвутинскую площади Ямбургского месторождения. Суммарная проектная производительность этих объектов превышает **170 млрд. м³ в год.**

В период до 2010 г. уровень добычи будет нарастать за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах Надым-Пур-Тазовского региона: Южно-Русском месторождении, неокомских залежах Заполярного и Песцового месторождений, Харвутинской площади Ямбургского месторождения, ачимовских залежах Уренгойского месторождения. Экономическая целесообразность первоочередной разработки этих участков обусловлена близостью к существующей газотранспортной инфраструктуре.

После 2010 г. будут освоены новые стратегические районы газодобычи на полуострове Ямал, шельфе Баренцева моря, в акваториях Обской и Тазовской губ, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Новые районы газодобычи

Мы считаем полуостров Ямал и его акваторию стратегической базой развития добычи газа Газпрома и России на ближайшие десятилетия. Сегодня разведанные запасы газа на полуострове Ямал составляют 10,4 трлн. куб. м³, а вместе с акваторией достигают 50 трлн. куб. м. При этом суммарные запасы крупнейших месторождений Ямала - Бованенковского, Харасавэйского и Новопортовского, - лицензии на разработку которых принадлежат обществам Группы Газпром, составляют **5,8 трлн м³ газа, 100,2 млн тонн** конденсата и **227 млн тонн** нефти. В октябре 2006 года Правление Общества постановило приступить к инвестиционной стадии освоения Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения и строительства системы магистрального транспорта.

Также ключевым регионом перспективного развития газодобычи мы считаем Восток России. Здесь сосредоточено около **27 %** всех начальных суммарных ресурсов газа страны - более **67 трлн м³**.

Правительство Российской Федерации возложило на ОАО «Газпром» функции координатора деятельности по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Программа предполагает формирование на Востоке страны ряда новых центров газодобычи: Сахалинского, Иркутского, Якутского, Красноярского.

Главными задачами Газпрома на Востоке страны являются: создание собственной ресурсной базы за счет участия в конкурсах на право пользования недрами; проведения ГРП; освоение имеющихся месторождений; осуществление проектов газоснабжения регионов; обеспечение взаимодействия с действующими субъектами газового рынка. Начальным районом полномасштабного промышленного освоения определен о. Сахалин. Пилотным проектом комплексного развития системы газоснабжения региона станет газификация Иркутской области, в том числе с учетом глубокой переработки газа Ковыктинского ГКМ.

Освоение месторождений в этих труднодоступных районах с суровым климатом потребует уже в ближайшие годы значительных инвестиций.

Добыча нефти

Развитие нефтяного бизнеса является одной из стратегических задач Газпрома на пути создания глобальной энергетической компании.

В результате приобретения в 2005 г. компании ОАО «Сибнефть» (в настоящее время - ОАО «Газпром нефть») Газпром утроил возможности по добыче жидких углеводородов. Объем добычи нефти и конденсата Группой Газпром в 2006 г. достиг **45,4 млн тонн**. Запасы жидких углеводородов Группы составляют **2,6 млрд тонн**, что позволяет к 2020 г. выйти на объемы годовой добычи до **80 млн тонн** и выше, что сопоставимо с показателями ведущих мировых нефтяных компаний. Для достижения этого показателя предусматривается поэтапный ввод в разработку нефтяных месторождений Газпром нефти, с учетом контролируемых ею 50 % ОАО «Славнефть», ввод в разработку нефтяных запасов других обществ Группы.

В сфере нефтепереработки и сбыта деятельность Общества будет направлена на расширение нефтеперерабатывающих мощностей, экспорт части добываемой нефти, синергию перерабатывающих активов предприятий Группы, развитие розничной сети сбыта нефтепродуктов.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Газотранспортная система Газпрома является крупнейшей в мире. Это уникальный технический комплекс, поддержанию и развитию которого Газпром придает первостепенное

значение. Протяженность магистральных газопроводов Газпрома по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила **156,9 тыс. км**, в том числе **44,5 тыс. км** - газопроводы-отводы. В системе эксплуатируются **217** компрессорных станций, в составе которых **3 629** газоперекачивающих агрегатов общей установленной мощностью **41 тыс. МВт**.

В 2006 г. в газотранспортную систему Газпрома поступило **717,8 млрд м³** газа (в 2005 г - **699,7 млрд м³** газа.). В этом объеме **115,0 млрд м³** - это газ независимых поставщиков.

Ремонт и профилактика

ГТС Газпрома обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Для обеспечения надежности работы ГТС Газпром выполняет комплексные мероприятия по капитальному ремонту и профилактике. Осуществляется внедрение прогрессивных методов диагностики ГТС и планово-предупредительных работ.

Ввод новых мощностей

Европейское направление

В 2006 г. введены в эксплуатацию магистральные газопроводы и отводы протяженностью **1 526,1 км**, а также **9** компрессорных станций на газопроводах мощностью **718 тыс. кВт** и **одна** компрессорная станция на ПХГ мощностью **20 тыс. кВт**.

Стратегия развития Газпрома предусматривает расширение транспортных мощностей и диверсификацию маршрутов транспортировки газа.

В области развития новых экспортных маршрутов приоритетная роль отводится реализации проекта «Северный поток». Российский газ по этому газопроводу впервые будет поступать на европейский рынок, минуя территорию третьих стран. Это обеспечит нашим потребителям в Западной Европе надежность поставок и снизит страновые риски.

Газопровод, протяженностью **1 200 км** будет проходить по дну Балтийского моря. Газ по нему будет поставляться из России в Германию, откуда далее он может быть транспортирован в Великобританию, Нидерланды, Бельгию и Францию. Первую нитку газопровода пропускной способностью **27,5 млрд м³** в год намечено ввести в строй в 2010 г.

Для обеспечения подачи газа в рамках проекта «Северный поток», и поставок газа на Северо-Запад России продолжается строительство магистрального газопровода Грязовец - Выборг.

Большое значение для Общества имеет создание экспортной трубопроводной системы «Южный поток», замыкающей Южно-Европейское газовое кольцо. Как вы знаете, соглашение о ее создании было подписано в Риме 23 июня этого года.

Центральная часть России

Общество также осуществляет строительство газопровода из северных районов Тюменской области до г. Торжок (СРТО - Торжок), что позволит увеличить поставки газа потребителям Северо-Западного региона России, а также на экспорт по газопроводу Ямал - Европа. По состоянию на конец 2006 г. полностью введена в

эксплуатацию линейная часть газопровода общей протяженностью **более 2 000 км** а также **четыре** компрессорные станции.

Для подачи газа Штокмановского месторождения на Северо-Запад России также планируется строительство газопровода из северных районов Мурманской области с подключением к Единой системе газоснабжения в районе г. Волхов.

К концу 2006 г. введены **две** из **трех** компрессорных станций и **123 км** из **400 км** газопровода в рамках работ по расширению Уренгойского транспортного узла в связи с увеличением добычи газа независимыми поставщиками.

В 2007 г. планируется завершить строительство газопроводов Сохрановка-Октябрьская для газоснабжения потребителей Ростовской области, Краснодарского и Ставропольского краев без транзита российского газа по территории Украины и Касимовское ПХГ - Воскресенск для увеличения объемов и надежности поставок газа в период пикового потребления на территории Москвы и Московской области.

Важнейшим проектом после 2010 г. станет строительство многониточной ГТС для транспортировки газа с месторождений полуострова Ямал в район г. Торжок. Система протяженностью свыше **2 400 км** рассчитана на повышенное рабочее давление. В настоящее время выполняется проектирование данной транспортной системы.

Восток страны

В рамках реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы газоснабжения, стратегической задачей Газпрома является формирование системы газопроводов в этих регионах России.

Газпромом разработаны Основные положения Генеральной схемы газоснабжения и газификации Дальнего Востока, организована работа по проектированию системы магистральных и газораспределительных трубопроводов Иркутской области, подписаны договоры о газификации с Приморским краем, Сахалинской областью, Хабаровским краем, исследуется возможность создания в регионе единой газотранспортной сети, в том числе параллельно нефтепроводу «Восточная Сибирь - Тихий океан» на территории Якутии и других субъектов Дальневосточного федерального округа. В рамках создания газотранспортной системы Сахалин - Хабаровск - Владивосток проводится работа по приобретению соответствующих активов на Дальнем Востоке.

РАБОТА НА РОССИЙСКОМ РЫНКЕ

Российский газовый рынок в 2006 г. функционировал в двух режимах: регулируемом и нерегулируемом. Единственным поставщиком газа на регулируемый сектор является Газпром.

В 2006 г. выручка от продажи газа Группы Газпром на российском рынке выросла на **14,8** % по сравнению с 2005 г.

и составила **356 млрд руб.** Объемы продаж выросли на 3 % и достигли **316,3 млрд м³**

Сокращение регулируемого сектора

В ноябре 2006 г. Правительство Российской Федерации приняло решение об увеличении предельных параметров изменения регулируемых цен на газ на период до 2010 г.: в 2007 г. до 15 %, в 2008 г. до 25 %, в 2009 г. до 20 % и в 2010 г. до 28 % и внедрении практики заключения долгосрочных контрактов с формулой цены.

К 2011 г. планируется довести доходность продаж на внутреннем рынке до европейского уровня (с учетом стоимости транспортировки и таможенных пошлин). Это станет важным шагом к нормализации структуры топливно-энергетического баланса.

Электронная площадка

Правительством Российской Федерации 2 сентября 2006 г. принято постановление №534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке», которое предусматривает в 2006-2007 гг. продажу газа Газпрома в объеме до **5 млрд м³** (наряду с паритетными объемами газа независимых поставщиков) по свободно формируемым на площадке ценам. Цены на торгах превышали регулируемые на **30—40 %**, что свидетельствует о резервах платежеспособного спроса на газ на российском рынке.

Газификация регионов России

Полным ходом идет реализация программы газификации регионов России, которая предусматривает строительство в

2005-2007 гг. более **12 тыс. км** распределительных газопроводов. В 2006 г. в рамках программы газификации завершено строительство **122** межпоселковых газопроводов общей протяженностью **1 313 км**.

Реализация программы в 2007 г. увеличит число газифицированных квартир и домовладений на **15 %** по сравнению с 2005 г. В целом газ дополнительно получат **более 13 млн человек**. На выполнение программы в 2006 г. направлено **17,6 млрд руб.**, в 2007 г. предусмотрены вложения в размере **20,2 млрд руб.**

ЭКСПОРТ ГАЗА

Свою экспортную стратегию Общество строит на основе укрепления системы единого экспортного канала. В 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте газа». По этому закону Газпром получил исключительное право на экспорт российского газа, что позволяет Обществу проводить скоординированную производственную и маркетинговую политику. Именно такой подход к организации экспорта газа из России дает дополнительные гарантии надежности его поставок зарубежным потребителям.

В отчетном году компания продолжала укреплять свои позиции на традиционных зарубежных рынках.

СНГ и Балтия

В странах СНГ и Балтии Газпром осуществлял корректировку своей ценовой политики для перехода на контрактные условия, аналогичные действующим в европейских странах.

В 2006 г. продажи газа Группы Газпром в страны СНГ и Балтии составили **101,0 млрд м³**, что на **31,9%** выше уровня 2005 года. Выручка от продажи газа в страны СНГ и Балтии выросла на **101,3 млрд руб. (93,5 %)** по сравнению с 2005 г. и составила **209,7 млрд руб.**

Газпрому удалось завершить поэтапный переход на работу по рыночным принципам со странами СНГ и Балтии. За последние три года стоимость экспортируемого газа для потребителей ближнего зарубежья в среднем, выросла в 2-3 раза.

Вместе с тем, Газпром планомерно расширяет свое присутствие на всех рынках стран СНГ и Балтии, как путем участия в газотранспортных и сбытовых предприятиях, так и путем создания совместных предприятий по добыче и переработке газа.

В 2006 году Газпромом и правительством Белоруссии был подписан договор о создании совместного газотранспортного предприятия на базе «Белтрансгаза». СП создано на взаимовыгодных для России и Белоруссии условиях, основанных на принципах экономической эффективности.

Доля Газпрома в совместном предприятии АрмРосгазпром, обеспечивающем транспортировку и поставку газа в Армении, в ноябре 2006 г. увеличена с 45% до 53,4%.

Между Правительством Республики Молдова и Газпромом в декабре 2006г. подписан Протокол, определяющий основные условия сотрудничества России и Молдовы в газовой сфере. В частности, в Протоколе закреплена договоренность сторон о внесении газовых сетей в уставный капитал АО «Молдовагаз».

Опираясь на соглашения со странами Центральной Азии, Газпром ведет активную работу по освоению запасов углеводородов в этих странах.

Европейский рынок

Как и в предыдущие годы, основным экспортным рынком Газпрома в 2006 году был рынок Европы. В отчетный период в европейские страны было продано **161,5 млрд м³** газа Группы Газпром, что на 3,5% выше уровня 2005 года. Выручка от продажи газа в страны Европы по сравнению с 2005 г. выросла на 36,6 % и составила **845,9 млрд руб.**

Долгосрочные контракты и стратегические соглашения

Долгосрочные контракты – это основа деятельности Газпрома в Европе, дающая нашим европейским партнерам гарантии обеспечения энергоресурсами.

В 2006 г. продлены до конца 2035 г. четыре долгосрочных контракта с «Э.ОН Рургаз» с общим объемом поставки до **20 млрд м³** в год. Пролонгированы на период до 2027 г. и подписаны новые контракты по поставкам газа в Австрию в объеме до **6,9 млрд м³** в год. Продлены до 2035 г. действующие с «ЭНИ» контракты на поставку газа в Италию и до 2031 г. – контракты с «Газ де Франс» на поставку газа во Францию. До 2036 г. продлены контракты с компанией «РВЕ Трансгаз» (Чехия). Объем поставок с 2010 г. увеличен до **9 млрд м³**.

Кроме того, Общество в 2006 г. подписало долгосрочные соглашения об основных условиях поставки газа по газопроводу «Северный поток» с компаниями «Э.ОН Рургаз»,

«ДОНГ Энерджи», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» и «Газ де Франс» общим объемом более **20 млрд м³ в год**.

Для решения задачи по выходу на рынок конечных потребителей в Европе планируется заключение стратегических соглашений с зарубежными партнерами, создание совместных предприятий и приобретение местных сбытовых компаний.

Подписаны соглашения об обмене активами с компаниями «БАСФ» и «Э.ОН». Соглашения предусматривают увеличение доли Газпрома в совместном предприятии «Вингаз» (с 35% до 50% минус одна акция), основным бизнесом которого является транспортировка и продажа природного газа крупным конечным потребителям в Германии. Газпром получит также 50% минус одна акция в венгерских компаниях «Э.ОН Фельдгаз Трейд» и «Э.ОН Фельдгаз Сторидж» и 25% плюс одна акция в энергетической компании «Э.ОН Хунгария».

В 2006 г. подписано соглашение о стратегическом партнерстве с компанией «ЭНИ». Наряду с продлением действующих контрактов Газпром получает возможность осуществлять прямые поставки российского газа на итальянский рынок. «ЭНИ» уступает Газпрому экспортные мощности и объемы газа в газопроводе ТАГ на период до 2023 г., которые будут поэтапно увеличиваться до **3 млрд м³ в год** к 2010 г.

Подписанный в 2006 г. пакет договоренностей с компанией «Газ де Франс» предусматривает переуступку в пользу Газпрома **1,5 млрд м³ газа** из действующих

контрактов и соответствующих транспортных мощностей для работы на рынке конечных потребителей во Франции.

ПХГ в Европе

В целях снижения транзитных рисков Газпром активно расширяет доступ к подземному хранению газа в Европе. Заключены соглашения о возможности создания в геологической структуре Пудерли (Бельгия) подземного хранилища, в котором доля Газпрома составит 75%, а также об увеличении доли Газпрома в используемых мощностях ПХГ Хамбли Гроув в Великобритании до 75%. Кроме того, в 2006 г. Газпром приобрел право на проведение разведочных работ на структуре Хинрихсхаген (Германия) для сооружения подземного хранилища. Помимо строительства, Газпром арендует мощности ПХГ. На сезон 2006 / 2007 гг. было арендовано **400 млн м³** активной емкости в Германии и Австрии.

ДИВЕРСИФИКАЦИЯ РЫНКОВ И ГЕОГРАФИИ ПОСТАВОК

К ключевым направлениям развития Газпрома относится диверсификация рынков сбыта.

Рынок Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) рассматривается Газпромом как один из самых перспективных. Это связано с динамичным развитием энергетического рынка Азии и с расположением крупнейших ресурсных центров востока России в непосредственной близости от потенциальных рынков потребления.

В 2006 г. компания осуществила первые поставки сжиженного природного газа в Великобританию, Японию и Корею.

Газпром реализует поэтапную стратегию наращивания своего присутствия на рынке СПГ. В рамках первого этапа начаты работы по организации разовых сделок и разменных операций «СПГ - трубопроводный газ». Начиная с 2005 г. «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» осуществляет спотовые поставки СПГ в США, Великобританию, Южную Корею, Японию, Индию и Мексику. Общий объем продаж СПГ за период с 2005 г. составил около **0,6 млн тонн (0,9 млрд м³)**.

Сахалин-2

В декабре 2006 г. подписан Протокол между акционерами компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Кампани Лтд.» (Сахалин Энерджи) и ОАО «Газпром» о вхождении ОАО «Газпром» в проект «Сахалин-2» в качестве ведущего акционера. «Сахалин-2» является одним из крупнейших в мире комплексных нефтегазовых проектов. В рамках проекта разрабатываются нефтяное Пильтун-Астохское и газовое Лунское месторождения с запасами соответственно **около 600 млн тонн нефти и 700 млрд м³ газа**. «Сахалин - 2» ориентирован на поставки СПГ в страны АТР.

Кроме того, в соответствии с подписанными контрактами ведутся геологоразведочные работы на шельфе Венесуэлы, Вьетнама, Индии, а также Каспийского моря.

ДИВЕРСИФИКАЦИЯ БИЗНЕСА

Электроэнергетика

Газпром стремится обеспечить конкурентное присутствие в новом профильном секторе - электроэнергетике. Стратегическая цель - увеличение рентабельности в условиях реформирования российской электроэнергетики, достижение синергетического эффекта с прочими видами деятельности, диверсификация рисков тарифного регулирования, оптимизация доли природного газа в топливном балансе России.

В настоящее время Группа Газпром является владельцем крупных пакетов акций ПАО «ЕЭС России» и «Мосэнерго». Рассматривается возможность участия в капитале электроэнергетических компаний, образуемых в результате реструктуризации ПАО «ЕЭС России».

Электроэнергетика за рубежом

Газпром также развивает деятельность в области электроэнергетики за рубежом. В 2006 г. заключено Соглашение с Правительством Армении о приобретении и завершении строительства совместным предприятием «АрмРосгазпром» пятого энергоблока Разданской ТЭС с установленной мощностью **1100 МВт**.

Торговля электроэнергией и квотами на выбросы CO²

Новым направлением деятельности Газпрома становится торговля электроэнергией и квотами на выбросы CO₂ в европейских странах. В мае 2006 г. «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» присоединился к Кодексу правил покупки,

продажи и транспортировки электроэнергии в Великобритании. Первая сделка по торговле электроэнергией состоялась в октябре 2006 г. Планируется расширять присутствие компании на рынке электроэнергии во Франции, Нидерландах, Бельгии, Ирландии и Германии. В ноябре 2006 г. «Газпром Маркетинг энд Трейдинг» заключил первую сделку на европейском рынке на торговлю квотами на выбросы CO².

Новые продукты и технологии

Газпром намерен осваивать производство синтетического жидкого топлива (СЖТ). Развитие индустрии СЖТ в России приведет к активному освоению запасов низконапорного газа, имеющегося в традиционных районах российской газодобычи, попутного газа, газовых месторождений, нефтяных месторождений, удаленных от существующей газотранспортной инфраструктуры.

Газпром принимает участие в создании новой для России отрасли ТЭК — добыче метана угольных пластов. Прогнозные ресурсы метана угольных пластов в России по своим масштабам сопоставимы с традиционными месторождениями природного газа. Добыча метана угольных пластов позволит Газпрому не только расширить собственную ресурсную базу углеводородного сырья и рынки сбыта, но и организовать широкомасштабную газификацию Кемеровской области и южных районов Сибири.

ФИНАНСОВАЯ ПОЛИТИКА, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

Управление долговым портфелем

Финансовая политика ОАО «Газпром» направлена на обеспечение долгосрочной финансовой стабильности компании. Это подтверждается ведущими рейтинговыми агентствами, которые в течение 2006 г. неоднократно пересматривали кредитные рейтинги ОАО «Газпром» в сторону их повышения. На конец 2006 г. компания имела кредитные рейтинги инвестиционного уровня от трех ведущих мировых рейтинговых агентств. Рост кредитных рейтингов ОАО «Газпром» подтверждает статус надежного заемщика, что обеспечивает возможность свободного привлечения более дешевых финансовых ресурсов с российского и международного рынков капитала.

В течение 2006 г. продолжалась работа по оптимизации структуры долгового портфеля, в частности по сокращению доли кредитов, обеспеченных выручкой по экспортным контрактам.

Инвестиции и капитальные вложения

Финансовая политика Газпрома направлена на выполнение инвестиционных программ, обеспечивающих рост добычи и переработки сырья, а также надежность функционирования ГТС. В частности объем капитальных вложений по Группе Газпром вырос в 2006 году более чем на 43% и составил 410,4 млрд руб.

Продажа непрофильных активов

В 2006 г. подготовлены и совершены сделки по реализации непрофильных активов на сумму около **31 млрд руб.** Часть денежных средств от реализации непрофильных активов поступит в последующие годы. Фактическое поступление доходов от реализации непрофильных активов без учета внутригрупповых сделок составило **9,4 млрд руб.**, в том числе от реализации активов в форме акций (долей) - **5,4 млрд руб.**, от реализации иных ценных бумаг, а также объектов движимого и недвижимого имущества - **4,0 млрд руб.**

Совершенствование структуры

Газпром последовательно продолжает совершенствование корпоративной структуры управления и реформирование компании. В 2006 г. осуществлялись мероприятия второго этапа реформирования компании, направленные на повышение эффективности работы Газпрома как вертикально интегрированной компании и оптимизацию структуры управления видами деятельности на уровне дочерних обществ.

В настоящее время завершается выделение специализированных дочерних обществ из газотранспортных и газодобывающих компаний, и до конца текущего года произойдет их консолидация по видам деятельности в рамках создания системообразующих обществ — подземное хранение, переработка, ремонт скважин и других.

Уважаемые акционеры!

К годовому общему собранию были представлены подробные материалы о деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ за 2006 год: годовой отчет, бухгалтерская отчетность, заключение Ревизионной комиссии, аудиторское заключение и другие материалы.

Собранию акционеров предлагается утвердить:

годовой отчет ОАО «Газпром» за 2006 год;

годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Газпром»;

распределение прибыли, а также предложения Совета директоров о размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2006 года.

Предлагается также утвердить размер вознаграждения членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии. Суммы вознаграждений приведены в представленных информационных материалах.

Аудитором для осуществления обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» предлагается утвердить победителя открытого конкурса среди аудиторских компаний — ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Спасибо за внимание!