

«ГАЗПРОМ» – ИСПЫТАНИЕ НА ГИБКОСТЬ

ДОКЛАД ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» АЛЕКСЕЯ МИЛЛЕРА НА ГОДОВОМ ОБЩЕМ СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ, 26 ИЮНЯ 2009 ГОДА, Г. МОСКВА



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ, КОЛЛЕГИ, ПАРТНЕРЫ!

От имени Правления Открытого акционерного общества «Газпром» и от себя лично приветствую вас на очередном годовом Общем Собрании акционеров.

Вам представлены подробные материалы о деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в 2008 году: годовой отчет, бухгалтерская отчетность, заключение Ревизионной комиссии, аудиторское заключение и другие материалы.

Собранию акционеров предлагается утвердить:

— годовой отчет ОАО «Газпром» за 2008 год,

— годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Газпром» за 2008 год,

— распределение прибыли и предложения Совета директоров о размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 года.

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

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

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2008 год стал важным этапом развития «Газпрома» в качестве одного из лидеров мировой энергетики. Основные итоги года наглядно демонстрируют результат наступательной стратегии компании по всем направлениям деятельности. «Газпром» наращивает воспроизводство минерально-сырьевой базы, осваивает новые районы добычи, расширяет и модернизирует газотранспортную систему, диверсифицирует маршруты поставок и рынки сбыта, развивает профильные виды бизнеса.

Однако глобальный финансово-экономический кризис не обошел стороной Россию и её энергетическую отрасль.

Тем не менее, на фоне неблагоприятных общемировых финансовых и экономических тенденций наша компания в очередной раз показала высокую надежность, стабильность и способность к устойчивому развитию. Мы



используем все преимущества вертикальной интеграции для оперативного и гибкого реагирования на изменения рыночной ситуации. Это означает, что долгосрочная бизнес-стратегия, которую мы реализуем в последние годы, была и остаётся верной.

Сегодняшняя наша задача – сохранить накопленный потенциал и не упускать открывающиеся в кризис новые возможности.

Кризис – это испытание на гибкость.

Давайте посмотрим подробнее, с какими результатами мы подошли к сегодняшнему собранию акционеров, какие тактические и стратегические планы мы строим на будущее.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Самые богатые запасы природного газа в мире – одно из важнейших конкурентных преимуществ «Газпрома». И восполнение минерально-сырьевой базы – один из приоритетов нашей деятельности. За прошедший год запасы газа «Газпрома» по категориям А+В+С1 увеличились на 11% и составили более 33 трлн. куб. м, запасы нефти выросли на 6% до 1 млрд. 600 млн. тонн. Это стало возможным благодаря двум факторам.

Во-первых, за счет проведения геологоразведочных работ четвертый год подряд мы добиваемся опережающего роста запасов по отношению к добыче. Прирост запасов углеводородов за счет геологоразведки составил в 2008 году свыше 583 млрд. куб. м газа и 61 млн. тонн нефти и газового конденсата. Коэффициент восполнения запасов составил 1,06 по газу и 1,53 по жидким углеводородам. Таким образом, задача выполнена – коэффициент больше единицы.

Во-вторых, в соответствии с решениями Правительства России ОАО «Газпром» получены 10 лицензий с правом разведки и добычи на месторождениях федерального значения на полуострове Ямал, шельфе Охотского моря, полуострове Гыдан и в Республике Саха-Якутия. Их общие запасы категорий А+В+С1 оцениваются в 3,3 трлн. куб. м газа и 143 млн. тонн жидких углеводородов.

Расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы за счет геологоразведочных работ остаётся важнейшей стратегической задачей «Газпрома». Приоритетное направление – работы, которые позволят повысить эффективность освоения уже разрабатыва-

емых месторождений или планируемых к разработке в ближайшее время, в том числе – по новым лицензиям. Особое внимание по-прежнему будет уделяться геологоразведке в регионах, где начало добычи будет означать для «Газпрома» выход на новые рынки. Здесь надо отметить российский Дальний Восток и зарубежные проекты во Вьетнаме, Ливии, Венесуэле.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Группой «Газпром» в 2008 году добыто 549,7 млрд. куб. м природного и попутного газа. При этом в первом полугодии объемы добычи газа превышали плановый уровень на 5,5 млрд. куб. м, а во втором полугодии «Газпром» был вынужден сократить добычу на 16,8 млрд. куб. м по сравнению с планом. Это произошло из-за снижения потребления на внутреннем и внешних рынках, и годовые объемы добычи газа скатились примерно на уровень 2007 года.

Мы всегда повторяли: «Газпром» работает «от рынка». Газ не будет добыт, пока он не продан... Где сегодня те аналитики, кто ещё год назад сетовал на каждом углу: «Газпром» недостаточно инвестирует в добычу?» Достаточно! Наша стратегия верна. Опираясь на балансовый метод, «Газпром» всегда инвестировал в добычу и транспортировку газа ровно столько, чтобы выполнить уже подписанные контракты, а не ориентируясь на прогнозы спроса, не подкреплённые обязательствами по покупке. В результате мы имеем достаточный задел добычных мощностей, но не страдаем от их избытка.

Сегодня «Газпром» создает новые центры газодобычи на востоке страны.

Нам предстоит освоение ресурсов Ямала – это самый крупный энергетический проект в новейшей истории России, не имеющий аналогов по уровню сложности. По масштабам и значению этот проект сопоставим с освоением месторождений Западной Сибири в 70 годах прошлого века. Он создаст необходимую основу для обеспечения дальнейшего роста газодобычи в России. Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове к 2030 году до 310–360 млрд. куб. м в год.

Подчеркну, что новые мощности мы будем вводить в соответствии с ситуацией на рынках. Это не исключает и возможной корректировки сроков по уже начатым добычным проектам. Так, принято решение о переносе срока ввода в эксплуатацию пускового комплекса Бованенковского месторождения на 2012 год.

Мы не раз повторяли, что кризис не окажет влияния на нашу инвестиционную программу. Как ни парадоксально, это действительно так. В отличие от многих компаний, кто оказался физически не способен финансировать свои проекты, мы корректируем планы не потому, что не можем найти для них деньги, а потому, что планировавшиеся мощности не будут востребованы.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

«Газпром» владеет крупнейшей в мире газотранспортной системой, способной бесперебойно транспортировать газ на дальние расстояния и гибко реагировать на изменение спроса потребителей.

«ГАЗПРОМ» – ИСПЫТАНИЕ НА ГИБКОСТЬ

стр. 1<<<

В 2008 году в ГТС поступило 714,3 млрд. куб. м газа. Объем транспортировки газа компаний, не входящих в Группу «Газпром», составил 111,2 млрд. куб. м. Услуги по транспортировке газа оказаны 31 компании.

В текущем году объемы транспортировки снизились, это дополнительная возможность реконструкции перегруженных участков, расшивки «узких мест» газотранспортной системы, повышения гибкости газоснабжения. Расширяются и модернизируются Уренгойский газотранспортный узел, газопроводы Заполярное – Уренгой, СРТО – Торжок, СРТО – Урал, Починки – Грязовец и Грязовец – Выборг. Расширяется база газоснабжения Московского региона – завершено строительство газопровода Касимовское ПХГ – Воскресенск.

В 2008 году «Газпром» приступил к строительству системы магистральных газопроводов «Бованенково – Ухта». Эта новая многониточная газотранспортная система нового поколения обладает уникальными техническими характеристиками и рассчитана на транспортировку 140 млрд. куб. м ямальского газа.

С целью повышения надежности и гибкости поставок газа на экспорт «Газпром» выступил инициатором реализации новых газотранспортных проектов «Северный поток» и «Южный поток», которые позволят не только диверсифицировать маршруты экспорта российского газа, снизив риски, связанные с транзитными государствами, но и обеспечить дополнительные возможности для увеличения поставок газа.

В июне 2008 года оформлена сделка по вхождению компании «Газюни» (Нидерланды) в состав акционеров «Норд Стрим АГ» – компании по строительству, эксплуатации и управлению газопроводом «Северный поток». Таким образом, «Северный поток» трансформировался из двустороннего российско-германского проекта в общеевропейский. Это становится особенно очевидным, если учесть, что в его реализации с учетом контрактов на поставку материалов и услуг уже принимают участие 11 компаний из 7 европейских стран.

В ходе подготовки к реализации газотранспортного проекта «Южный поток» в 2008 году ОАО «Газпром» и итальянская нефтегазовая компания «ЭНИ» на паритетной основе создали Компанию специального назначения South Stream AG для разработки технико-экономического обоснования морского участка проекта.

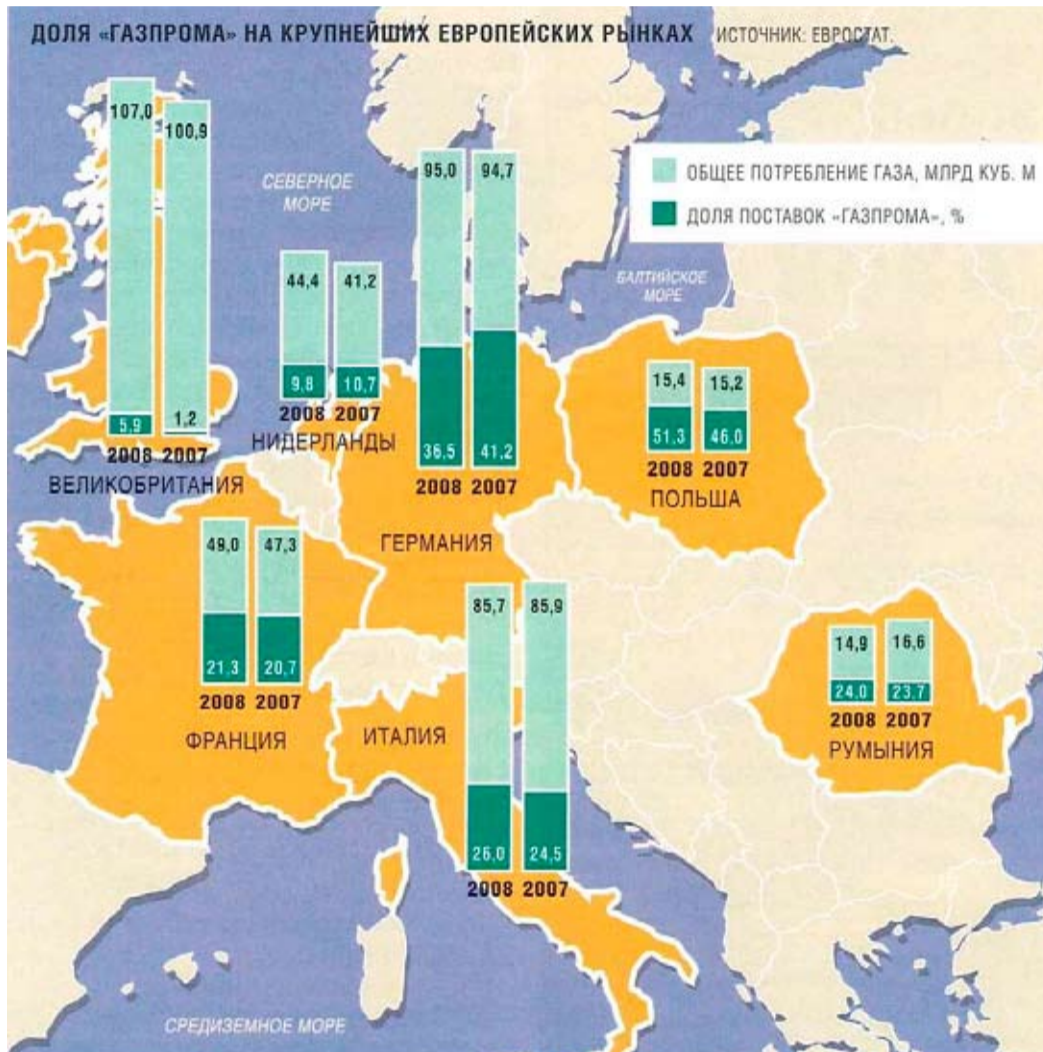
В целях реализации сухопутной части проекта в 2008 г. подписаны межправительственные соглашения с Болгарией, Сербией, Венгрией и Грецией. Со Словенией и Австрией проводится согласование аналогичных межправительственных соглашений. С участниками проекта согласовано увеличение проектной мощности газопровода до 63 млрд. куб. м в год. Таким образом, в 2015 году экспорт по «Южному потоку» составит около 35% от общего объема поставок российского газа в Европу.

Реализация этих проектов – это стратегические инвестиции «Газпрома» в повышение энергетической безопасности Европы, это взвешенное, экономически обоснованное решение, рассчитанное на долгосрочную перспективу.

Однако, в последнее время в Европе стали модными разговоры о диверсификации источников энергоресурсов. Ожидается, что это повысит конкуренцию на рынке и надежность обеспечения природным газом. Но обеспечение физического доступа к новым ресурсам, например, с помощью новых газотранспортных коридоров, не означает автоматического появления надежных долгосрочных источников.



Перед собранием акционеров. В центре – член правления В.Г. Подюк



Во многих странах со значительными объемами запасов углеводородов из-за ряда факторов экспортный потенциал минимален. Среди таких факторов можно отметить внутренний спрос, политическую нестабильность, отсутствие опыта разработки и эксплуатации нефтегазовой инфраструктуры и обслуживания контрактов.

Поэтому стремление Европы к диверсификации поставщиков газа понятно, но не должно превращаться в фетиш. Приоритет в политике Европы в пользу обеспечения доступа к новым ресурсам в ущерб развитию отношения с традиционными поставщиками, такими как Россия, может привести к парадоксальному результату. Диверсификации будет больше, а стабильности и надежности – меньше.

«Газпром», со своей стороны, пристальное внимание уделяет проектам, которые создают для компании новые рынки. В рамках реализации первоочередного этапа Восточной газовой программы «Газпром» приступил к созданию газотранспортной системы «Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Первый пусковой комплекс газопровода будет введен в эксплуатацию в III квартале 2011 года. Газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» является стратегическим проектом на Востоке России. Он позволяет не только обеспечить приоритетные потребности в газе ряда российских дальневосточных регионов, но и создаёт инфраструктурную основу для развития поставок российского природного газа из района Владивостока на новые, конкурентные по отношению к традиционным, рынки стран АТР. Например, на

рынок Китая, демонстрирующий рост спроса даже в условиях кризиса.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

При этом Европа остается важнейшим экспортным рынком «Газпрома». Более 65% экспортного газа поставляется в страны этого региона. Цена российского природного газа при поставках на экспорт во второй половине прошлого года побила исторический рекорд в 500 долларов за 1000 куб. м. Объем продаж в дальнее зарубежье в прошлом году достиг 184,4 млрд. куб. м, что на 9,4% выше уровня 2007 года. И это несмотря на глобальный кризис, который оказал мощнейшее негативное влияние на конъюнктуру мирового рынка энергоносителей в конце прошлого года.

За последние несколько месяцев ситуация стабилизировалась и приобрела положительную динамику: мы наблюдаем устойчивый рост цен и объемов потребления углеводородов. Это дает нам основания утверждать, что «дно кризиса» в энергетике уже пройдено. Если в I квартале 2009 года наблюдалось значительное падение экспорта, то заявки зарубежных покупателей на сегодняшнюю дату уже практически соответствуют уровню прошлого года.

Важнейшим инструментом сохранения и наращивания объемов экспорта Газпрома является продление долгосрочных контрактов и увеличение поставок газа на условиях «бери или плати». Хорошо известно, что наши контракты базируются на принципе разделения рисков: покупатель несёт риски по объемам поставок, а продавец – по ценам. Существен-

ное снижение спроса на газ в Европе в конце прошлого — начале этого года – еще не повод для того, чтобы этот подход мог быть подвергнут сомнению. Считаем, что существующая сейчас и закреплённая в контрактах схема разделения рисков сбалансирована и любые попытки её изменить нарушат этот баланс.

Продолжающаяся либерализация газового рынка Европы открывает новые возможности для «Газпрома» по получению дополнительной прибыли от реализации газа конечным потребителям. Использование подземных хранилищ газа (ПХГ) на территории европейских стран также позволяет значительно повысить гибкость экспортных поставок и обеспечить увеличение объема продаж российского газа.

На либерализованный рынок Великобритании «Газпром» поставляет около 7,55 млрд. куб. м российского газа в год. За последние несколько лет поставки газа в Великобританию возросли втрое. Гарантированные поставки являются нашим конкурентным преимуществом на британском рынке. К 2011 году «Газпром» планирует занять около 10% рынка Великобритании.

Стратегия «Газпрома» по выходу на конечного потребителя получает развитие и на рынках стран СНГ.

Особенно хотелось бы отметить позитивные результаты нашего стратегического сотрудничества с армянскими коллегами. Поставку и реализацию газа на внутреннем рынке Армении на протяжении ряда лет успешно осуществляет совместное предприятие «Арм-Росгазпром». В 2008 году на рынке Армении продано 2,1 млрд. куб. м газа, что на 11,2% выше уровня 2007 года.

С прошлого года дочерняя компания ООО «Газпром сбыт Украина» осуществляет прямые поставки газа промышленным потребителям Украины. Объем поставки в 2008 году составил 3,3 млрд. куб. м.

В 2008 году со странами СНГ «Газпром» переходит на контрактные условия и ценовые механизмы, аналогичные применяемым в европейских странах. В частности, наши украинские партнеры заключили на этих условиях долгосрочные контракты на поставку и транзит газа на период до 2019 года. Мы понимаем сегодняшние сложности украинских коллег, но контракты должны выполняться и изменению не подлежат.

Стратегическое партнерство «Газпрома» со странами Средней и Центральной Азии позволяет на долгосрочной основе обеспечивать максимальную эффективность экспорта газа из бывшего СССР. В 2008 году приобретено 66,1 млрд. куб. м газа в Туркменистане, Узбекистане и Казахстане. Хорошо складываются взаимоотношения и с Азербайджаном. Надеемся, что в ходе предстоящей на следующей неделе поездки в Баку мы придем к новым важным соглашениям.

Актуализирована маркетинговая стратегия ОАО «Газпром» на рынках сжиженного природного газа. Начиная с 2005 года, «Газпром» были осуществлены поставки сжиженного газа в США, Великобританию, Южную Корею, Японию, Мексику, Китай и Индию. Таким образом, за это время была осуществлена поставка 28 партий СПГ общим объемом более 1,7 млн. тонн. Регулярные поставки на экспорт российского СПГ начались с вводом в эксплуатацию в феврале текущего года проекта «Сахалин-2».

Так, Япония уже получает российский СПГ и нацелена на дальнейшее развитие сотрудничества. Подписанный недавно с Агентством природных ресурсов Японии Меморандум предусматривает совместное изучение возможностей использования российского природного газа на Дальнем Востоке. Это производство сжиженного газа, сжатого газа или синтетических жидких топлив. Республика Корея также уже получает российский СПГ, а на текущей неделе мы подписали с

компанией Когас Соглашение о совместном исследовании проекта поставок газа из района Владивостока. Диалог с нашими китайскими партнерами продолжается. И в настоящее время он получил новый импульс на государственном уровне.

На следующих этапах реализации экспортной стратегии «Газпрома» мы планируем реализовать новые проекты производства СПГ на территории России и в других странах, обеспечив при этом самостоятельный маркетинг СПГ. Предполагается, что в рамках первой фазы Штокмановского месторождения будет производиться 7,5 млн. тонн СПГ в год наряду с поставкой газа для газопровода «Северный поток». «Газпром» также рассматривает возможность создания производства СПГ на полуострове Ямал.

В международной деятельности «Газпром» стремится к формированию транснациональных цепочек полного цикла «добыча – сбыт». Реализация проектов на базе обмена активами и цепочки создания стоимости от добычи до конечного потребителя способствует укреплению позиций «Газпрома» как глобального игрока на энергетическом рынке.

Ярким примером такого сотрудничества является партнерство с немецкими концернами BASF и E.ON. Совместная деятельность охватывает и добычу (Южно-Русское месторождение), и транспортировку (газопровод «Северный поток»), и работу с конечными потребителями (поставки газа через совместное предприятие с BASF – «Вингаз» и проекты с E.ON в электрогенерации).

Нужно отметить нашу работу на ачимовских залежах Уренгойского месторождения совместно с немецкой Винтерсхалл. Мы нарабатываем опыт освоения месторождений с большими глубинами залегания и сложным геологическим строением, а также – отрабатываем модель взаимоотношений с иностранными партнерами, при которой работа ведется совместно, а лицензия сохраняется за «Газпромом».

Эта модель станет базовой и для первой фазы освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения совместно с французской «Тоталь» и норвежской «Статойл». Принятие инвестиционного решения по этому проекту запланировано на следующий год.

На качественно новый уровень выходит наше сотрудничество и с итальянскими партнерами. Здесь мы также создаем интегрированную цепочку, включающую и добычные проекты в России (проект «Северзнергия»), и транспортные (проект «Южный Поток»), и совместные проекты в третьих странах (проект в Ливии).

На текущей неделе в рамках визита Президента России в Нигерию на паритетных началах было создано СП «Газпрома» и Нигерийской национальной нефтяной корпорации.

СП будет осуществлять строительство газотранспортной и электроэнергетической инфраструктуры на территории Нигерии, проектировку и создание системы сбора и переработки попутного нефтяного газа, а также в дальнейшем сооружение нигерийской части Транссахарского газопровода.

Расширяется сотрудничество «Газпрома» с нашими турецкими партнерами. На протяжении последних лет «Газпром» регулярно обеспечивает дополнительные потребности Турции в газе в осенне-зимний период. Рассматриваются вопросы подписания контракта и строительства нового газопровода «Голубой поток-2».

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Самым большим и потенциально – самым привлекательным рынком газа для «Газпрома» является Россия. В условиях кризиса главной задачей для нас является поддержание и расширение внутреннего спроса на энергоносители параллельно с внедрением современных технологий энергосбережения.

В 2008 году «Газпром» поставил потребителям Российской Федерации 287 млрд. куб. м



А.А. Захаров



М.И. Тринога и Б.В. Будзьяк



Зал заседаний



В.М. Васильков и И.Н. Кузнецов



газа. Выручка от реализации газа на российском рынке выросла на 18,7% по сравнению с 2007 годом и составила 474,3 млрд. руб.

Крупнейшим проектом «Газпрома» по расширению внутреннего рынка по-прежнему остается «Программа газификации регионов РФ». Программа осуществляется уже более четырех лет. За это время на газификацию России «Газпром» направил более 72 млрд. руб. Построено 696 межпоселковых газопроводов протяженностью более 11000 км.

В 2008 году «Газпром» направил на газификацию 64 регионов России 24 млрд. рублей. Реализация программы будет продолжена. В 2009 году планируется распространить программу газификации еще на пять регионов. «Газпромом» начата реализация Восточной программы, ключевым элементом которой является газификация Дальнего Востока и Восточной Сибири. Уже в ближайшей перспективе долгожданный газ получают жители Приморского и Хабаровского края, Сахалина и Камчатки.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2008 году «Газпром» продолжил развивать и повышать эффективность своего нефтяного бизнеса.

По итогам 2008 года «Газпром нефть» сохранила позицию лидера по эффективности среди российских вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

Консолидированная добыча нефти ОАО «Газпром нефть» в 2008 году выросла на 7,3% и составила 46,3 млн. тонн. Выручка компании за этот же период увеличилась на 52% и превысила 33 млрд. долларов, а чистая прибыль выросла на 12% до 4 млрд. 658 млн. долларов.

По итогам работы в 2008 году компания увеличила объемы переработки нефти.

В 2008 году начата подготовка к участию «Газпром нефти» в освоении нефтяных запасов «Газпрома». Предполагается как передача «Газпром нефти» нефтяных лицензий, так и ее привлечение к добыче в качестве оператора.

В 2008 году были достигнуты договоренности, позволившие приобрести 51% нефтяной компании Naftna Industrija Srbije у правительства Республики Сербия. «Газпром нефть» получила два нефтеперерабатывающих завода и сеть из более чем 500 АЗС в Южной Европе.

А на российском рынке, наконец, появятся автозаправочные комплексы под брендом

«Газпрома». В текущем году стартует программа модернизации внешнего вида заправок «Газпром нефти». Всё будет в фирменных сине-бело-голубых тонах!

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2007–2008 годах Группе «Газпром» удалось реализовать стратегические задачи по вхождению в электроэнергетический бизнес. «Газпром» установил контроль над «Мосэнерго» и стал мажоритарным акционером «ОГК-2», «ОГК-6» и «ТГК-1». Их установленная электрическая мощность – около 36000 МВт.

После завершения процесса вертикальной интеграции энергетических активов «Газпром» станет крупнейшей электрогенерирующей компанией в России. Синергетический эффект вхождения «Газпрома» в электроэнергетику обусловлен тем, что электростанции потребляют одну треть всего природного газа в России, при этом КПД подавляющего большинства из них не превышает и 35%. «Газпром» взялся за решение этой задачи – новые объекты генерации строятся с использованием самых современных технологий. На новых объектах генерации устанавливаются парогазовые энергоблоки с КПД порядка 53%. Это позволяет существенно снизить расход топлива.

В целом в 2008 году вводы «Газпрома» составили более 90% от всей введенной мощности в стране. «Газпром» стал крупнейшим и самым надежным инвестором в электроэнергетику России. С 2009 по 2013 годы «Газпром» планирует инвестировать в строительство электростанций порядка 250 млрд. рублей.

В целях совершенствования корпоративной структуры «Газпром» осуществляет структурную реформу. В 2008 году завершена консолидация предприятий по направлениям деятельности.

Для обеспечения структурной прозрачности и визуальной идентификации «Газпрома» в России и за рубежом была продолжена работа по переименованию и переходу на единый фирменный стиль. Завершить эту работу планируется в 2009–2010 гг.

Продолжается реализация непрофильных активов Группы «Газпром». По итогам 2008 года доход от их реализации составил 36,7 млрд. руб.

Консолидированная выручка от продаж Группы «Газпром» в 2008 году достигла 3,6 трлн. руб., что на 43% превышает уровень 2007 года.

Но в результате резкого снижения стоимости акций компаний, принадлежащих «Газпрому» – ОАО «Газпром нефть», «Мосэнерго», «ОГК-2», «ОГК-6» и других, чистая прибыль «Газпрома» снизилась на 52% по сравнению с 2007 годом и составила 173,0 млрд. рублей.

По итогам работы за 2008 год Совет директоров в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 36 коп. на одну акцию.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Гигантская ресурсная база, активная наступательная политика как на зарубежных, так и внутренних рынках, возможность наращивать производство все новых видов энергоресурсов в соответствии с потребностями рынка – это гарантия стабильного развития «Газпрома», надежная база для долгосрочного роста капитализации и уверенность в завтрашнем дне для наших акционеров.

«Газпром» гибко корректирует текущие планы в меняющихся внешних условиях, но наша долгосрочная стратегия остается неизменной. Кризисы начинаются и заканчиваются, а «Газпром» продолжает движение вперед! Спасибо!

УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ
ОАО «ГАЗПРОМ», фото Н. Быкова

ИЗБРАН НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

По итогам голосования годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» сформирован Совет директоров компании.



Мусин Валерий
Абрамович, заведующий
кафедрой гражданского
процесса юридического
факультета Санкт-Петер-
бургского государственного
университета



Набиуллина Эльвира
Сахипзадовна,
Министр экономического
развития РФ



Середа Михаил
Леонидович, заместитель
Председателя Правления
– руководитель Аппарата
Правления ОАО «Газпром»



Шматко Сергей Иванович,
Министр энергетики РФ



Юсуфов Игорь Ханукович,
специальный представитель
Президента РФ по между-
народному энергетическому
сотрудничеству



Ананенков Александр
Георгиевич,
заместитель Председателя
Правления ОАО «Газпром»



Бергманн Буркхард,
член Совета директоров
ОАО «Газпром»



Газизуллин Фарит
Рафикович,
член Совета директоров
ОАО «Газпром»



Зубков Виктор Алексеевич,
Первый заместитель Пред-
седателя Правительства РФ



Карпель Елена Евгеньевна,
начальник Департамента
экономической экспертизы
и ценообразования
ОАО «Газпром»



Миллер Алексей
Борисович,
Председатель Правления
ОАО «Газпром»

Собрание избрало новый состав Ревизионной комиссии в количестве 9 человек и одобрило ряд сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены ОАО «Газпром» в будущем в процессе осуществления хозяйственной деятельности.

Совет директоров компании принял решение избрать Председателем Совета директоров ОАО «Газпром» Первого заместителя Председателя Правительства РФ Виктора Зубкова. Заместителем Председателя Совета директоров компании избран Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер.

СТРОЙКА ВЕКА

ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ» ПРИНЯЛО РЕШЕНИЕ О ПЕРЕНОСЕ СРОКА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ БОВАНЕНКОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Правление ОАО «Газпром» приняло к сведению информацию о ходе обустройства сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения, строительства системы магистральных газопроводов (СМГ) «Бованенково – Ухта» и новой железнодорожной линии «Обская – Бованенково».

На заседании было отмечено, что мировой финансовый кризис оказал негативное влияние на спрос на газ в России и за рубежом, а также на прогноз его потребления в ближайшие годы. Учитывая, что «Газпром» работает, ориентируясь на потребности рынка, Правление приняло решение о переносе срока ввода в эксплуатацию первых пусковых комплексов Бованенковского месторождения и СМГ «Бованенково – Ухта» с III квартала 2011 года на III квартал 2012 года.

В связи с этим профильным подразделениям ОАО «Газпром» поручено подготовить скорректированный график синхронизации поэтапного ввода объектов добычи и транспортировки газа, включая расширение СМГ «СРТО – Торжок», с учетом ежегодной динамики добычи на Бованенковском месторождении начиная с III квартала 2012 года. Правление также поручило дочерним обществам ОАО «Газпром» скорректировать комплексные графики комплектации и строительства в рамках инвестиционных проектов обустройства сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения и строительства СМГ «Бованенково – Ухта» для обеспечения ввода первой очереди строительства в III квартале 2012 года.

СПРАВКА:

В январе 2002 года Правление ОАО «Газпром» определило полуостров Ямал регионом стратегических интересов компании. Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове к 2030 году до 310-360 млрд. куб. м в год. Выход на Ямал имеет принципиальное значение для обеспечения роста добычи газа в России.

Первоочередным объектом освоения на Ямале являются сеноман-аптские залежи Бованенковского месторождения. Проектный объем добычи газа на Бованенковском месторождении определен в 115 млрд. куб. м

в год. В долгосрочной перспективе проектный объем добычи газа должен увеличиться до 140 млрд. куб. м в год.

Для обеспечения транспортировки ямальского газа в Единую систему газоснабжения России планируется создание в период до 2030 года газотранспортной системы нового поколения общей протяженностью более 2500 км, включая новый газотранспортный коридор «Бованенково – Ухта» протяженностью около 1100 км.

В октябре 2006 года Правление ОАО «Газпром» рассмотрело результаты разработки «Обоснования инвестиций в обустройство Бованенковского месторождения на полуострове Ямал и транспорт газа» и постановило приступить к инвестиционной стадии освоения Бованенковского месторождения и строительства системы магистрального транспорта.

Профильным подразделениям ОАО «Газпром» было поручено обеспечить ввод в эксплуатацию в III квартале 2011 года первых пусковых комплексов по обустройству сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения производительностью не менее 15 млрд. куб. м газа в год и СМГ «Бованенково – Ухта».

В 2008 году «Газпром» приступил к бурению эксплуатационных скважин на Бованенковском месторождении и строительству СМГ «Бованенково – Ухта».

В настоящее время на месторождении завершаются работы по строительству первоочередных объектов жизнеобеспечения, промышленной и транспортной инфраструктуры, промышленных баз, а также по подготовке территории объектов добычи и подготовки газа. Завершено строительство трех скважин, продолжается монтаж буровых комплексов. Построено более 300 км линейной части СМГ «Бованенково – Ухта», в том числе около 40 км наиболее сложного участка – подводного перехода через Байдарацкую губу.

Строительство железнодорожной линии «Обская – Бованенково» ведется опережающими темпами. В марте 2009 года завершены работы на самом сложном участке – мостовом переходе через пойму реки Юрибей. В настоящее время открыто движение по 360 км пути (общая протяженность железнодорожной линии «Обская – Бованенково» составит 525 км).

УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ
ОАО «ГАЗПРОМ»

АУДИТ

АУДИТОРОМ ОАО «ГАЗПРОМ» НА 2009 ГОД УТВЕРЖДЕНО ЗАО «ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС АУДИТ»

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром» утвердило аудитором Общества на 2009 год Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Данная компания была признана победителем открытого конкурса, проведенного Обществом в соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности». Сотрудничество ОАО «Газпром» с ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» началось в 1995 году. В настоящее время компания оказывает ОАО «Газпром» услуги по проведению аудита: годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» (головной компании), подготовленной в соответствии с российским законодательством; годовой сводной бухгалтерской отчетности Группы «Газпром», подготовленной в соответствии с российским законодательством; консолидированной финансовой отчетности Группы «Газпром», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Справка:

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» – компания, созданная в соответствии с российским законодательством и являющаяся членом международной сети фирм «ПрайсвотерхаусКуперс» – одного из лидеров на мировом рынке аудиторских и консультационных услуг. Фирмы – члены всемирной сети «ПрайсвотерхаусКуперс» оказывают профессиональные услуги во многих странах мира. В России «ПрайсвотерхаусКуперс» впервые появилась в 1913 году и возобновила свою работу в 1989 году.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» также является аудитором ряда крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром».

УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ
ОАО «ГАЗПРОМ»

ДИВИДЕНДЫ

СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» УТВЕРДИЛО ГОДОВОЙ ОТЧЕТ, ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ, РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ



Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром» утвердило годовой отчет и бухгалтерскую отчетность компании за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества. Принято решение о распределении прибыли компании по результатам финансового года, в том числе о выплате годовых дивидендов. Собрание утвердило размер дивидендов по результатам деятельности ОАО «Газпром» за 2008 год – 36 копеек на одну акцию, что составляет 5% от чистой прибыли. Датой завершения выплаты дивидендов определено 31 декабря 2009 года. Данные решения полностью соответствуют рекомендациям Совета директоров.

Справка:

18 мая 2009 года в соответствии с директивой Правительства РФ Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендовал собранию акционеров утвердить предложение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2008 году в размере 5% от чистой прибыли, что составляет 36 копеек на одну акцию.

Собрание приняло решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», не замещающим государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, в размерах, рекомендованных Советом директоров.

УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ
ОАО «ГАЗПРОМ»