

**Пресс-конференция на тему
«Развитие минерально-сырьевой базы. Добыча газа. Развитие ГТС»**

16 июня 2009 года

ВЕДУЩИЙ: Добрый день. Сегодня проводим третью пресс-конференцию, она посвящена развитию минерально-сырьевой базы, добыче газа и развитию газотранспортной системы.

В пресс-конференции участвуют:

- заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» **Александр Георгиевич Ананенков**;
- член Правления – начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» **Олег Евгеньевич Аксютин**;
- член Правления – начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром» **Василий Григорьевич Подюк**;
- начальник Управления прогноза комплексного развития мощностей Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» **Зеновий Павлович Луцик**.

В начале – слово Александру Георгиевичу, он расскажет об основных итогах работы в 2008 году, после этого перейдем к вопросам.

А.Г. АНАНЕНКОВ: Добрый день всем. Тема сегодняшнего нашего рассказа известна. Мы начнем с ресурсной базы, с добычи и потом немножко расскажем вам о развитии газотранспортной системы «Газпрома».

Разведанные запасы газа Группы «Газпром» оцениваются в 33,1 трлн. куб. м. Как вы видите, эта цифра выросла по сравнению с прошлогодней. Доля этой величины в мировых запасах газа составляет 17%, в российских запасах – около 70%. Запасы жидких углеводородов на 1 января 2009 года составили 2,9 млрд. тонн, в том числе, нефть – 1,6 млрд. тонн.

По состоянию на 1 января 2009 года компаниям Группы «Газпром» принадлежит право пользования недрами в целях геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на 321 лицензионном участке суммарно в пределах Российской Федерации и за рубежом.

Каждый год «Газпром» проводит независимую оценку запасов по международным стандартам и корректировку объемов и стоимости запасов месторождений, прошедших аудит ранее, то есть за предыдущий год. По состоянию на 31 декабря 2008 года оценка запасов Группы «Газпром» (без учета ОАО «Газпром нефть») выполнена по 31 месторождению, что составляет 88% запасов газа и 85% запасов газового конденсата. Оценка доказанных и вероятных запасов составила 21 трлн. куб. м газа и 1013,2 млн. тонн жидких углеводородов. Текущая стоимость запасов «Газпрома» – 206,4 млрд. долл. США (без ОАО «Газпром нефть»).

Оценка доказанных и вероятных запасов «Газпром нефти» – более 200 млрд. куб. м газа и 994,9 млн. тонн жидких углеводородов, при этом текущая стоимость этих запасов – 23,7 млрд. долл. США. То есть, к 206 млрд. долл. надо прибавить 23,7 млрд. долл., и мы получим общую стоимость запасов.

«Газпром» постоянно развивает свою сырьевую базу. В 2002 году была разработана, и на протяжении семи лет реализуется «Программа развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 года». В ней три этапа, первый этап мы прошли. Сейчас находимся на стадии реализации второго этапа. Программа большая – до

2030 года, общая стоимость затрат на геологоразведку до 2030 года составляет 1,8 трлн. руб., объем бурения – свыше 7 млн. пог. м, прирост разведанных запасов по категории С1 от реализации программы ожидается в 21,8 млрд. т у.т.

В результате реализации первого этапа Программы, восполняемость запасов за счет геолого-разведочных работ с 2005 года по «Газпрому» превышает уровень годовой добычи газа, то есть мы вышли на коэффициент восполнения запасов больше «единицы».

С 2006 года Общество реализует второй этап Программы, основная цель которого – создание базы для перехода к расширенному воспроизводству минерально-сырьевой базы. По 2010 год мы будем идти с приростом запасов за счет геолого-разведочных работ над уровнем добычи, то есть коэффициент восполнения будет больше «единицы». По 2008 году он составил 105,6% и превысил уровень добычи. Последние несколько лет, практически четыре года, мы идем с превышением объемов достигнутой добычи объемами прироста запасов за счет ГРП. А с 2011 года мы приступаем к расширенному воспроизводству минерально-сырьевой базы, и за этот период мы должны будем значительно повысить объем прироста запасов за счет ГРП над объемом ежегодной добычи газа. Мы называли цифры: при добыче примерно 550–600 млрд. куб. м мы должны будем делать прирост порядка 650–700 млрд. куб. м. Это ежегодные приросты в соответствии с теми разработками, с теми расчетами и той ресурсной базой, которой обладает Российская Федерация.

В соответствии с Программой, геолого-разведочные работы проводятся в регионах с развитой инфраструктурой с целью поддержания уровня добычи в действующих газодобывающих районах: север Тазовского полуострова с Обской и Тазовской губами, Надым-Пур-Тазовский район, Северный Кавказ, обрамление Астраханского свода, Прикаспийская впадина, Республика Коми; в новых районах с целью создания новых центров газодобычи: полуостров Ямал с прилегающими акваториями, шельфы Карского, Печорского, Баренцева и Охотского морей. Так что география, совершенно очевидно и понятно, это весь Северный, Арктический и Восточный шельф Российской Федерации. Геологоразведка ведется в Красноярском крае, Иркутской области. Большое внимание уделяется работам на континентальном шельфе России: в период 2006–2008 гг. прирост запасов на шельфовых месторождениях составил более 1 млрд. т у. т.

«Газпром» осуществляет реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации: на территории Республики Узбекистан, на шельфе Вьетнама, Индии, Венесуэлы, Ливии; начата работа в Таджикистане, Киргизии и Алжире. География обширная, работы по этим объектам на разной стадии. Кроме того, проводятся работы по геолого-экономической оценке перспективных территорий в Туркмении, Малайзии, Египте, Боливии, Анголе, Аргентине, Иране, Нигерии, Бразилии и ряде других стран.

Выполнение Программы осуществлялось в рамках инвестиционных программ и планов социально-экономического развития «Газпрома» и его дочерних обществ. Суммарный прирост запасов в период 2002–2008 гг. составил 3,8 млрд. т у. т., в том числе 3,6 трлн. куб. м газа. В результате выполненных геолого-разведочных работ удалось снизить разрыв между годовыми отборами и приростом. Коэффициент восполняемости, как я уже сказал, с 2005 года больше «единицы», а в 2008 году составил 105,6% – это существенное превышение над достигнутым уровнем добычи, тоже, в общем-то, не маленьким – примерно 550 млрд. куб. м добытого газа. За период 2002–2008 гг. открыто 23 новых месторождения, 47 новых залежей нефти и газа, в том числе уникальное месторождение Каменномысское-море с запасами более 500 млрд. куб. м, и крупное Северо-Каменномысское месторождение с запасами более 400 млрд. куб. м. Всего за 2008 год в результате геолого-разведочных работ суммарный прирост запасов углеводородного сырья по «Газпрому» по категории С1 составил 602,8 млн. т у. т., в том числе газа – 581,4 млрд. куб. м. Основной задачей геолого-разведочных работ в период 2009–2012 гг. остается обеспечение прироста запасов углеводородного сырья, компенсирующего ежегодную добычу.

«Газпром» – крупнейшая в мире компания по объему добычи природного газа. Начиная с 2001 года, «Газпром» стабильно наращивал уровни годовой добычи газа, в первую очередь это стало возможным за счет освоения новых месторождений и дообустройства действующих.

В 2008 году «Газпром» планировал существенное наращивание добычи газа с выходом на показатель 561 млрд. куб. м. Это было у нас в балансе газа, и мы нацеливались на эту величину. Величина 561 млрд. куб. м более чем на 12 млрд. куб. м превышала факт добычи 2007 года. В первом полугодии 2008 года запланированный рост объемов добычи обеспечивался с перевыполнением, и по окончании этого периода превышение утвержденных уровней добычи газа составило 5,5 млрд. куб. м. То есть в первой половине 2008 года, в связи с высоким уровнем потребления газа на рынке, мы шли с превышением поставок, и, естественно, уровень добычи был выше на 5,5 млрд. куб. м по сравнению с тем балансом, который нами прогнозировался до этого. Но вследствие снижения спроса на внутреннем и внешнем рынках, вызванного сокращением промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса, «Газпром» вынужден был снизить добычу газа. В результате по итогам второго полугодия было добыто на 16,8 млрд. куб. м меньше первоначально запланированных объемов. То есть меньше от баланса газа было потреблено, и естественно, мы были вынуждены сократить производство.

В целом за 2008 год по Группе «Газпром» добыто 549,7 млрд. куб. м. Основные объемы добычи газа были обеспечены газодобывающими предприятиями, разрабатывающими месторождения в Западной Сибири, это, традиционно, основной центр газодобычи Российской Федерации.

Структура добычи газа за 2008 год предприятиями «Газпрома» выглядит примерно следующим образом: 41% – ООО «Газпром добыча Ямбург», 24% – ООО «Газпром добыча Уренгой», 11% – ООО «Газпром добыча Надым», 9% – «Газпром добыча Ноябрьск» и 15% – это другие компании, включая и попутный нефтяной газ ОАО «Газпром нефть». Объем добычи газового конденсата в 2008 году составил около 11 млн. тонн, объем добычи нефти обеспечен на уровне 32 млн. тонн, в том числе 30,8 млн. тонн на месторождениях «Газпром нефти».

Надо отметить, что «Газпром» ежегодно вводит в эксплуатацию новые объекты. За период 2001–2008 гг. введены в разработку: Заполярное, Песцовое, Еты-Пуровское, Вынгайхинское, Ен-Яхинское месторождения, Таб-Яхинская площадь Уренгойского месторождения, Анерьяхинская и Харвутинская площади Ямбургского месторождения. Построены и введены в эксплуатацию 14 дожимных компрессорных станций суммарной установленной мощностью 1472 МВт. Пробурено и подключено более 1500 эксплуатационных скважин за этот период. В 2008 году введены: установки комплексной подготовки газа на Уренгойском месторождении, Чиканском месторождении в Иркутской области; вторые очереди дожимных компрессорных станций на Ямсовейском и Западно-Таркосалинском месторождениях; 177 эксплуатационных скважин.

В предстоящий трехлетний период 2010–2012 гг. планируется увеличение добычи газа по сравнению с ожидаемым уровнем 2009 года, – подчеркиваю, с ожидаемым уровнем 2009 года: в 2010 году, по нашим расчетам – 507 млрд. куб. м, в 2011 году – примерно 510 млрд. куб. м, в 2012 – 523 млрд. куб. м. Но, сами понимаете, что достаточно сложно рассчитать объем потребления в 2010–2012 гг., и темпы выхода экономик разных стран, в том числе Российской Федерации, из кризиса могут быть разными. Поэтому на самом деле у «Газпрома» будут готовы мощности для того, чтобы обеспечить этот рост, этот подъем. Мы будем готовы уже в 2010 году обеспечивать уровень суммарной добычи примерно 570–600 млрд. куб. м. Если того потребует бурный рост экономики после кризиса, то газовая промышленность Российской Федерации и «Газпром» обеспечат энергоресурсами этот рост, который, наверняка, будет наступать уже в 2010 году.

Планируемые уровни добычи газа «Газпрома» будут обеспечиваться в основном за счет месторождений Надым-Пур-Тазовского района, расположенных вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их первоочередной эксплуатации. Это обустроенные районы, имеющие инфраструктуру, поэтому минимальная себестоимость по этим объектам, и минимальные затраты на транспортировку газа. Для выполнения запланированных уровней добычи газа мы планируем: обеспечить вывод на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения; вывод на проектную производительность сеноманской залежи Заполярного месторождения; ввод в эксплуатацию компрессорных станций – две компрессорные станции для утилизации попутного нефтяного газа на Уренгойском месторождении; дополнительные мощности дожимных компрессорных станций (примерно на 350 МВт мы наростим); ввод в разработку ачимовских отложений Уренгойского месторождения в 2009 году; валанжинских залежей Заполярного месторождения – в 2010 году; Западно-Песцовой площади Уренгойского месторождения – в 2010 году; Ярейской площади Ямсовейского месторождения – в 2010 году; Ныдинской площади Медвежьего месторождения – в 2011 году; Бованенковского месторождения – в 2012 году.

Обращаю ваше внимание на то, что мы сейчас рассматриваем вопрос о переносе сроков ввода Бованенковского месторождения примерно на один год. У нас, вы знаете, было постановление Правления о вводе Бованенково в третьем квартале 2011 года. Отсутствие потребности в газе в таких объемах позволяет нам сэкономить средства на капитальные вложения с изменением этого срока примерно на один год. Поэтому мы несколько замедлили сейчас работы по обустройству самого месторождения, и замедлили работу по строительству газотранспортной системы «Бованенково – Ухта» с таким расчетом, чтобы ввод этого месторождения был обеспечен в 2012 году. Часть сил и средств с газопровода «Бованенково – Ухта», как вы знаете, перебрасывается сейчас на восток – тяжелая техника строительных подразделений и сами подрядчики начинают разворачиваться, и интенсивно будет строиться газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», где мы, наоборот, наращиваем темпы. Сегодня примерно 15 тыс. строителей работают на обустройстве самого Бованенковского месторождения и на строительстве газотранспортной системы «Бованенково – Ухта». Большая их часть останется и будет продолжать работу с некоторым снижением объемов производства работ, но часть этих подразделений перебрасывается на Дальний Восток, для того, чтобы выполнить к концу 2011 года задачу подачи газа во Владивосток с Сахалина.

По Группе «Газпром». Добыча попутного нефтяного газа, хочу об этом еще сказать несколько слов, в 2008 году составила 6,5 млрд. куб. м, в том числе переработано и подано в газотранспортную систему для поставки потребителям 3,8 млрд. куб. м этого ценного химического продукта, сырья для газохимии. Потери попутного нефтяного газа составили в 2008 году 2,7 млрд. куб. м. Это наследие, которое нам перешло из «Сибнефти» («Газпром нефти»). Мы разработали и реализуем сейчас программу практически полной утилизации нефтяного попутного газа. В 2012 году будет обеспечена утилизация 95% попутного нефтяного газа, в 2011 году – 80%, в 2010 году – 70-75%. По 2009 году мы должны выйти на утилизацию 60% попутного нефтяного газа.

Несколько слов по газотранспортной системе. Газотранспортная система Российской Федерации «Газпрома» развивается с 40-х годов XX века, и к настоящему времени включает в себя 159,5 тыс. км газопроводов большого диаметра. Обращаю внимание, большого диаметра – это 530 мм, 720 мм, 1020 мм и т.д. до 1420 мм (самый большой диаметр, который применяется в газовой промышленности Российской Федерации). Таких газопроводов – 159,5 тыс. км. 281 единица компрессорных станций с установленной мощностью 47,6 тыс. МВт, и 3881 газораспределительных станций по всей стране.

Развитие газотранспортной системы и реализация проектов по строительству новых газотранспортных мощностей выполняется с учетом планов по освоению новых

газодобывающих регионов, формированию новых экспортных направлений поставки газа, расширению региональных газотранспортных систем для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, а также в целях поддержания технического состояния производственных объектов, обеспечения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа и энергетической безопасности Российской Федерации, повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергоснабжение и использование инновационных технологий.

В период до 2011 года «Газпром» реализует следующие основные проекты развития газотранспортной системы: расширение Уренгойского газотранспортного узла, расширение газопровода «Заполярье – Уренгой», завершение ввода компрессорных станций на газопроводе «СРТО – Торжок», строительство компрессорных станций на газопроводе «СРТО – Урал», строительство газопроводов «Починки – Грязовец» и «Грязовец – Выборг».

Отдельно по каждому газопроводу, наверное, смысла нет говорить подробно. По «Северному потоку» очень много уже говорилось: морской участок – 1200 км, две нитки диаметром 1219 мм, высокое рабочее давление – 230 атм., мощность системы – 55 млрд. куб. м газа, первая нитка – 27,5 млрд. куб. м. Ввод этих объектов: первая очередь – 2010-2011 гг., вторая очередь – 2012-2013 гг. Эта система обеспечивает очень высокую энергетическую надежность подачи ценнейшего энергопродукта из Российской Федерации в Европу, минуя какие-либо транзитные территории, транзитные страны.

Газотранспортная система с полуострова Ямал: «Бованенково – Ухта», «Ухта – Грязовец – Торжок». Эта система на первом этапе двухниточная. От Бованенково до Ухты газопровод диаметром 1420 мм, давление 120 атм., каждая нитка на производительность примерно до 60 млрд. куб. м, то есть мощность системы обеспечивает как раз ту мощность, которая будет создаваться и создается на самом Бованенковском месторождении – на первом этапе это 115 млрд. куб. м газа годовой производительности. Дальше по Бованенково будет проводиться работа по расширению мощностей, и мощности по Бованенково будут доведены до 140 млрд. куб. м. С самого Ямала суммарно в район Ухты будет подаваться примерно 300–315 млрд. куб. м газа, поэтому, как вы понимаете, эта газотранспортная система будет многониточной – примерно 5–6 ниток газопровода, в зависимости от состояния платежеспособного рынка и от тех мощностей, которые будут подключаться к этой газотранспортной системе.

Газопровод «Мурманск – Волхов» протяженностью 1365 км, ресурсная база – Штокмановское месторождение, в том числе и для обеспечения подачи газа в газопровод «Северный поток». И, конечно, северо-западные регионы Российской Федерации также будут получать газ из этой системы. Мощность системы от 26 млрд. куб. м до 50 млрд. куб. м, в зависимости, опять же, от состояния платежеспособного рынка и от объемов производства СПГ. Потому что мы будем варьировать, смотреть, какие объемы будут выходить на внешний рынок через СПГ, и какие объемы будут идти по трубопроводному маршруту.

Газопроводы подключения с месторождений Обской и Тазовской губ. Общий объем и мощность этой системы будет 75 млрд. куб. м газа. Газ будет выходить в район головной компрессорной станции «Ямбургская». Суммарная протяженность газопроводов условным диаметром от 500 мм до 1000 мм составит более 500 км.

Газопровод «Южный поток». Параметры газопровода «Южный поток» тоже назывались нами, поэтому ничего нового я вам не скажу. Морской участок – 900 км. Для того, чтобы обеспечить подачу газа в объеме 63 млрд. куб. м (проектная мощность), на территории Российской Федерации будут построена газотранспортная система, расширяющая существующую ГТС примерно на величину по протяженности более 2000 км.

Восточное направление. На Востоке сегодня ведется интенсивная работа по созданию газотранспортной системы. Один из проектов, который сегодня находится в стадии

активной реализации и будет завершён в третьем квартале 2010 года, – это газопровод на Камчатке, для обеспечения газоснабжения Камчатки. От поселка Соболево до Петропавловска-Камчатского протяженность газопровода – 392 км. В этом году будет построено примерно 370 км, на следующий год останется 22 км. У нас нет никаких сомнений в том, что газопровод будет построен. Ресурсной базой являются три месторождения на суше, запасы газа небольшие – 15 млрд. куб. м по категории С1. Эти запасы будут обеспечивать на первом этапе примерно в течение 7–9 лет потребность Камчатки, которая сегодня составляет порядка 500–600 млн. куб. м газа в год. О таких маленьких вещах «Газпром» редко говорит, но, тем не менее, три месторождения с суммарными запасами 15 млрд. куб. м газа осваиваются «Газпромом» сегодня. И газопровод имеет важнейшее стратегическое значение, прежде всего, для развития Дальнего Востока Российской Федерации. Конечно, этот проект является наиважнейшим не только для «Газпрома», но и для Российской Федерации в том числе.

Газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Протяженность системы – более 1800 км, на первом этапе будет выполнена работа по первой очереди – протяженность составит примерно 1300 км. Этот газопровод обеспечит до конца 2011 года первую подачу газа во Владивосток, где вообще нет природного газа в качестве энергоносителя. Вообще восточные районы Российской Федерации – это уровень газификации примерно 6%.

В Иркутской области мы построили газопровод от Братского месторождения до 45 микрорайона города Братска. Этот газопровод – 26 км – имеет очень важное значение для начала газификации Братска. В 2007 году мы завершили эту работу, в конце года мы подали газ. Мы освоили Чиканское месторождение, ввели его в опытно-промышленную эксплуатацию. Это месторождение с запасами 98 млрд. куб. м газа. Небольшое месторождение, но очень важное для газификации городов Ангарск и Иркутск. Безусловно, предстоит построить 600 км газопровода от Чиканского месторождения для обеспечения газом не только этих городов, а, естественно, и других населенных пунктов, которые будут находиться в достаточно экономически рентабельной близости от данной газотранспортной системы.

Можно еще было бы несколько слов сказать о развитии подземного хранения газа. Вы знаете, что мы будем выходить на уровни суточного отбора – 700 млн. куб. м. Сегодня уровень отбора из подземных хранилищ Российской Федерации в сезон отбора максимально достигает примерно 600 млн. куб. м.

Вот та информация, которую я вам хотел дать. Сейчас можно приступать к вопросам.

ВОПРОС: Максим Машков, компания UBS. У меня несколько вопросов к Александру Георгиевичу. Меня интересует план по добыче «Газпром добыча Уренгой», «Газпром добыча Ямбург» и «Газпром добыча Надым» на 2009–2010 гг., если можно по компаниям? И проясните по переносу сроков Бованенково, и как в связи с этим вы видите программу капитальных вложений? Ожидаете ли вы снижения капитальных вложений в связи с этим или переноса капвложений с Ямала на Дальний Восток? Спасибо.

А.Г. АНАНЕНКОВ: Давайте мы начнем с последнего вопроса, по Ямалу, потому что это весьма существенный вопрос. Конечно, мы собирались в третьем квартале 2011 года начинать подавать газ в Единую систему газоснабжения с Бованенковского месторождения. При этом мы планировали подачу газа в течение 2011 года в объеме 7,9 млрд. куб. м – не такой уж большой объем. Когда мы сегодня составляем баланс, мы видим объемы потребления газа на рынке России. Промышленные предприятия снизили потребление: это электроэнергетика, цементная промышленность серьезно снизила объем потребления газа, снизились объемы потребления газа агрохимией, металлургической промышленностью – вот четыре крупных потребителя, самый крупный – это электроэнергетика. В связи с известными обстоятельствами рост потребления не произошел, а, наоборот, – с четвертого квартала 2008 года мы наблюдаем снижение.

И по объему потребления газа мы, конечно, чувствуем снижение объемов производства в смежных отраслях – это в тех четырех отраслях, что я назвал. Некоторое снижение потребления газа мы наблюдали у населения и комбыта, но это несущественно. И в апреле–мае 2009 года, наоборот, мы увидели, что потребление населением и комбытом увеличилось по Российской Федерации. Отдельные регионы даже перебирали газ в большем объеме, чем это было запланировано по балансу газа.

Мы сейчас наблюдаем увеличение потребления на западном рынке. Понятна причина: в четвертом квартале 2008 года – первом квартале 2009 года цена на газ на Западе, на российский газ в том числе, была очень высокой. Естественно, тем более под прессом мирового финансово-экономического кризиса, потребитель, зная, что через шесть месяцев цена на газ будет меньше (потому что в то время стоимость нефти стала вы знаете какая, а цена на газ – она привязана к стоимости нефти и нефтепродуктов), естественно, значительно снизил потребность. Мы в первом квартале 2009 года наблюдали, что ежедневный уровень потребления на западном рынке доходил до величин примерно 260–280 млн. куб. м. По сравнению тем же периодом 2008 года это было примерно на 170–200 млн. куб. м меньше. Но уже в апреле–июне мы наблюдаем, что на западном рынке происходит значительный рост потребности в газе, и ежедневные отборы по странам дальнего зарубежья сегодня доходят до величин 430 млн. куб. м газа. Сравните: в зимний период – 260–280 млн. куб. м, а летом – 430 млн. куб. м. Поэтому, конечно, это говорит о том, что ценовой фактор достаточно сильно влияет на уровень потребности.

Кроме того, в летний период идет закачка газа, и это тоже нужно понимать, что закачка газа производится тогда, когда газ дешевый. Чем дешевле, тем эффективнее используют подземные хранилища газа – дешевле газ купил, закачал, а потом его поднял и подороже продал тогда, когда стоимость на рынке будет достаточно хорошая. Это тоже понятно.

Снижение потребления Украиной: по сравнению 2008 годом реальная потребность по суткам сократилась примерно в два раза, при этом в последнее время мы наблюдаем, что Украина практически не ведет закачку в должных объемах в подземные хранилища газа – это последние примерно неделя–полторы недели. Потому что поставка газа на Украину примерно равна величине 25–35 млн. куб. м в сутки, притом, что в этот же период 2008 года поставка на Украину составляла примерно 170–180 млн. в сутки. Понятно, что ни о какой закачке там сегодня речи не идет.

Оценивая ситуацию на рынке, и оценивая аналитические материалы и прогнозы по развитию платежеспособного рынка, мы считаем, что в 2011 году нет необходимости производить 570 млрд. куб. м газа, как мы раньше планировали, а есть необходимость скорректировать наши программы, в том числе инвестиционную программу. Не остановиться, но замедлить, и в том числе, снизить объемы капитальных вложений с 2009 года, и производить темпы строительно-монтажных работ с таким расчетом, чтобы срок ввода Бованенково был обеспечен примерно в третьем квартале 2012 года. Решения пока по этому поводу нет, оно будет приниматься Правлением*, но я вам говорю о расчетах, которые мы уже на сегодня имеем, и мы видим, что этот газ не будет востребован. Так зачем же мы будем вкладывать деньги в то, что не будет востребовано? Никакого смысла в этом нет.

Но мы, конечно, воспользовались этой ситуацией и увеличили финансирование капитальных вложений по газотранспортной системе «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», мы увеличили объемы финансирования примерно с 20 млрд. руб. до 50 млрд. руб. на 2009 год. В ближайшее время там начнутся уже строительно-монтажные работы. Кроме того, мы должны будем на Дальнем Востоке начинать работы по Киринскому месторождению блока «Сахалин–3», лицензию на которое мы получили, и в

* 18 июня 2009 года Правление ОАО «Газпром» приняло решение о переносе срока ввода в эксплуатацию первых пусковых комплексов Бованенковского месторождения и системы магистральных газопроводов «Бованенково – Ухта» с III квартала 2011 года на III квартал 2012 года.

ближайшее время там будет забурена первая эксплуатационная скважина. Поэтому некоторое снижение темпов капитального строительства на объектах, которые создавали мощности, позволяющие «Газпрому» достичь уровня добычи порядка 570–600 млрд. куб. м, в этот период будут просто не востребованы, и мы перераспределяем наши силы и средства.

То, что касается добычи по Ямбургу, Уренгою, по другим месторождениям. Естественно, корректировка будет происходить, и будут объемы от ранее запланированных величин скорректированы в сторону уменьшения. Конечно, это позволит, в том числе, обеспечить использование энергосберегающих технологий при разработке этих месторождений. Для месторождений это будет достаточно полезно, особенно для Ямбургского месторождения, где центральная часть залежи дренировалась более повышенными темпами.

ВОПРОС: Елена Мазнева, газета «Ведомости». Я бы хотела еще раз спросить по поводу основных месторождений – Ямбург, Надым, Уренгой. Очень интересно с технической точки зрения: на каких промыслах, на каких месторождениях, на каких залежах была снижена добыча с учетом того, что общая добыча «Газпрома» упала примерно на 20%, и сколько затрат это потребовало от «Газпрома», если потребовало? Просто есть неофициальная информация, что снижалась добыча, прежде всего, на дешевом советском сеномане. Правда ли это? И почему так, если это правда? Спасибо.

А.Г. АНАНЕНКОВ: Снижение добычи происходит обычными технологическими операциями – это остановка определенных действующих скважин, причем к каждой скважине свой индивидуальный подход, потому что каждая скважина имеет технологический режим, абсолютно отличный от других скважин. Естественно, специалисты в области разработки месторождений, геологи, определяют каждый конкретный объект, который, в данном случае, уже остановлен или будет остановлен в будущем. Дополнительные затраты на остановку скважин никакие не требуются, потому что эти операции все выполняются тем персоналом, который работает на газовых промыслах, и привлечение какой-либо дополнительной силы для этого не нужно. Единственное, возникает уникальная возможность проводить в большем объеме ремонтные работы на самих скважинах, на шлейфах (то есть на газопроводах от скважин до установок комплексной подготовки газа), есть возможность проводить в большем объеме ремонтные работы, причем комплексные работы, – по установкам комплексной подготовки газа, дожимным компрессорным станциям. Естественно, меньше требуется запасных частей, меньше требуется двигателей, например, для дожимных компрессорных станций, потому что какие-то объекты просто будут исключены из работы, не будут расходоваться материалы, в том числе диэтиленгликоль, метанол и т.д. Поэтому с этой точки зрения мы получим даже некоторый экономический эффект. При запуске отдельных скважин, которые работают на обводненных участках, конечно, будет необходимо провести специальные работы. Таких скважин из количества остановленных примерно 2,5–3%, вот по этим скважинам будет необходимо провести специальные работы для того, чтобы они были вновь запущены тогда, когда это потребуется.

ВОПРОС: А на каких залежах? Вы их равномерно отключаете?

А.Г. АНАНЕНКОВ: Это большое количество объектов по всем месторождениям – это и Уренгойское месторождение, и Ямбургское месторождение, и Заполярное месторождение. Если я начну называть все эти объекты, это много времени займет. Все объекты определены и, в принципе, на Уренгое геологи могут точно сказать, какие объекты уже остановлены или будут останавливаться.

ВОПРОС: Анна Ширяевская, агентство Platts. Александр Георгиевич, не могли бы вы сказать уточненный прогноз добычи газа на этот год на сегодняшний момент? Сколько ждать добычи газа в этом году? Спасибо.

А.Г. АНАНЕНКОВ: Только давайте так. Я вас всех попрошу, потому что я в Перми журналистам ответил на этот вопрос, а они некорректно изложили. Я назвал 450–510 млрд. куб. м –вилку, а журналисты изложили 450 млрд. куб. м. Вы понимаете разницу? Поэтому я бы хотел, чтобы у нас честная игра была, чтобы что говорю, то и писали. 450 млрд. куб. м – это минимум, а 510 млрд. куб. м – это максимум, которых мы можем достичь при различных вариантах. А различные варианты – они могут быть и от погодных условий. Будет четвертый квартал холодным – кто будет экономить деньги на собственном здоровье? Я уверен в том, что в этом случае мы будем и в Европу поставлять большое количество, и большое количество газа пойдет в Российскую Федерацию, и так далее.

Мы все хорошо помним, что с декабря 2005 года, но особенно – в январе 2006 года, и до середины февраля – огромные массы арктического воздуха проникли на всю территорию Российской Федерации, в Центральную и Среднюю Азию. Тогда в Анкаре было минус 22 градуса. И тогда в Турцию поставляли через Балканы максимум того, что можно было поставить, полностью загрузили «Голубой поток». И все европейские страны просили газ, потому что его не хватало. «Газпром» тогда вышел на объем производства в годовом измерении – 630 млрд. куб. м в год. Мы вышли на уровень добычи 1702 млн. куб. м в сутки, и примерно 583 млн. куб. м – 584 млн. куб. м мы поднимали из подземных хранилищ. И это только «Газпром». Независимые производители вместе с нефтяниками выходили порядка на 90 млрд. куб. м по расчету на год. Российская Федерация, российская газовая промышленность выходила на объем производства и выводила на рынок более 2,5 млрд. куб. м газа в сутки, – и все это потреблялось. Вот будет такая зима – и что? Поэтому не 450 млрд. куб. м. Не могу я такого сказать. Могут быть разные погодные условия.

Далее. В третьем-четвертом кварталах 2009 года цена на газ на западном рынке, и цена на газ в странах СНГ, рассчитанная по европейской формуле цены, будет тоже ниже. Потому что в формуле цены заложены параметры стоимости нефти и нефтепродуктов, а вы знаете, что 6–9 месяцев назад стоимость нефти была достаточно низкой, поэтому это отразится на стоимости самого газа, и, конечно, потребление будет выше, чем оно было в первом-втором кварталах 2009 года. Есть и другие причины полагать, что объем добычи может быть больше и, опять же, он связан с рынком. Потому что возможности «Газпрома» уже в этом году добывать, конечно, при необходимости, объем в 600 млрд. куб. м газа – существуют. Так что 450–510 млрд. куб. м.

ВОПРОС: Алексей Гривач, газета «Время новостей». Вы сказали уже, что приняли решение увеличить капитальные вложения на Востоке на 30 млрд. руб. Означает ли это, что это высвободившиеся деньги от экономии на вводе Бованенково? А если нет, то сколько вы планируете в этом году сэкономить капитальных вложений на замедлении темпов ввода Бованенковского месторождения и газопровода «Бованенково – Ухта»? И какие еще проекты вы отложили, кроме Бованенково, на более поздние сроки?

А.Г. АНАНЕНКОВ: Мы, во-первых, пока не отложили – мы делаем расчеты. Потому что решение по этому вопросу не принято – оно будет приниматься Правлением. Снижение объема капитальных вложений по Бованенково в этом году от той цифры, которая была ранее запланирована, составит примерно 15%.

Инвестиционная программа, которая утверждена Советом директоров, – 920 млрд. руб., в которой капитальные вложения – 637 млрд. руб. Сейчас мы будем инвестировать капитальные вложения, исходя из потребностей рынка и из потребностей создания

мощностей. По 2009 году примерно 500 млрд. руб. будет инвестировано в капитальные вложения, то есть 137 млрд. руб. в целом по всем капитальным вложениям мы будем экономить по 2009 году. При этом на 30 млрд. руб. мы увеличиваем вложения в проект «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», они входят в сумму 500 млрд. руб.

ВОПРОС: А по другим проектам будете сроки пересматривать?

А.Г. АНАНЕНКОВ: Пока мы не видим причин, чтобы пересматривать сроки по другим проектам. Мы видим существенную причину – это отсутствие спроса в ближайшее время, это 2011 и 2012 гг. Но я вам назвал цифры, что мы планируем – по 2012 году это 523 млрд. куб. м. Поэтому Ямал можно, не опасаясь ничего, сдвинуть на один год, и сэкономить на этом достаточно неплохо, но усилив работу на Дальнем Востоке.

ВОПРОС: Анастасия Горева, Argus Media. Александр Георгиевич, вы назвали планы по добыче «Газпромом» на 2010–2012 гг. А вы не могли бы сказать, какие планы в общем по добыче в России, с учетом независимых производителей и нефтяных компаний?

А.Г. АНАНЕНКОВ: К добыче «Газпрома» вы можете прибавить примерно 110 млрд. куб. м возможностей добычи независимых нефтяных компаний, и получите суммарную цифру по России.

ВОПРОС: «Нефтяное обозрение». Как известно, под «Южный поток» в основном запланирован среднеазиатский газ. Вопрос такой: если ситуация со Средней Азией, а конкретно – с Туркменией будет развиваться по худшему сценарию, существует ли конкретно российский ресурс под этот проект, который мог бы его обеспечить? Развиваете ли вы его? Если да, то какой и как? Спасибо.

А.Г. АНАНЕНКОВ: В избытке.

ВЕДУЩИЙ: Спасибо большое, на этом пресс-конференция закончена.