

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

**9 июня 2010 года**

**ВЕДУЩИЙ:** Добрый день. Наша сегодняшняя тема — производственная.

В пресс-конференции участвуют:

- член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти Всеволод Владимирович Черепанов;
- первый заместитель начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Сергей Викторович Алимов;
- заместитель начальника Департамента стратегического развития, начальник Управления перспективного развития Сергей Николаевич Панкратов.

Сначала будет два небольших выступления, первое будет посвящено минерально-сырьевой базе, добыче, второе — газотранспортной системе. После этого вы сможете задать свои вопросы.

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Добрый день, уважаемые дамы и господа. По теме сегодняшней пресс-конференции я ознакомлю вас с информацией, которая, в принципе, была доступна для вас в раздаточном материале.

«Газпром» располагает самыми богатыми в мире запасами природного газа. Его доля в мировых разведанных запасах газа составляет 18%, в российских — 70%. Разведанные запасы газа Группы «Газпром» оцениваются в 33,6 трлн куб. м, запасы жидких углеводородов на 1 января 2010 года составили 3,1 млрд тонн, в том числе нефти — 1,8 млрд тонн. По состоянию на 1 января 2010 года компаниям Группы «Газпром» принадлежит право пользования недрами в целях геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на 415 лицензионных участках в пределах Российской Федерации и за рубежом.

Каждый год «Газпром» проводит независимую оценку запасов по международным стандартам, проводит корректировку объемов и стоимости запасов месторождений, прошедших аудит ранее. При этом учитывается динамика запасов, накопленная добыча и прирост, а также изменение производственных затрат, налогов и цен на газ. По состоянию на 31 декабря 2009 года аудит запасов Группы «Газпром» (с учетом «Газпром нефти») выполнен по 89% запасов газа и 84% запасов жидких углеводородов. Оценка доказанных и вероятных запасов составляет 21,9 трлн куб. м и 1,9 млрд тонн жидких углеводородов. Текущая стоимость запасов составляет 241,4 млрд долл. США.

По состоянию на 1 января 2010 года запасы газа категории А+В+С1 Группы «Газпром» составляют 33,6 трлн куб. м. Несмотря на значительную суммарную величину сырьевой базы, запасы, составляющие ее, далеко не равнозначны и отличны по глубине залегания, удалению от районов с развитой инфраструктурой, по сложности освоения и экологическим ограничениям:

- 7,7 трлн куб. м обеспечивают стабильную добычу в ареале действующей единой газосборной сети. Это, в основном, сеноманские залежи месторождений Надым-Пур-Тазовского региона;
- 5,4 трлн куб. м сосредоточены в месторождениях с падающими объемами добычи: это европейская часть России, сеноманские залежи Уренгойского, Медвежьего, центральной части Ямбургского месторождений;
- 4,3 трлн куб. м запасов расположены в глубоко залегающих, сложных по геологическому строению отложениях: это ачимовские отложения в Уренгое, неокомские залежи Заполярного, Песцового месторождений, Восточная Сибирь;

— 13,7 трлн куб. м запасов сосредоточены в месторождениях, удаленных от зон развитой инфраструктуры, в шельфовых месторождениях: это Ямал, Штокмановское, Северо-Каменномысское, Каменномысское-море месторождения.

— 2,5 трлн куб. м в Астраханском месторождении, где существуют экологические ограничения по уровню добычи.

Характеризуя минерально-сырьевую базу «Газпрома», следует отметить высокую степень географической и стратиграфической концентрации углеводородов. Более 72% запасов сосредоточены в Западной Сибири, 14% расположены на шельфе Северных морей, около 40% приурочены к сеноманским залежам, характеризующимся относительно небольшой глубиной залегания, высоким дебитом скважин и сухим газом.

Последние годы сырьевая база меняется. Нарастает доля запасов, расположенных на больших глубинах, в удаленных районах, на шельфе, требующих дополнительных финансовых и технических вложений для освоения. ОАО «Газпром» непрерывно занимается развитием своей сырьевой базы, для чего в 2002 году была разработана и на протяжении девяти лет реализуется Программа развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 года. Программа предусматривает решение следующих задач:

— обеспечение Общества разведанными запасами газа, гарантирующими поддержание уровня добычи в ареале действия Единой системы газоснабжения в 2030 году и создающими задел для продолжения газодобычи за пределами 2030 года;

— подготовка запасов газа в восточных регионах Российской Федерации для газоснабжения восточносибирских и дальневосточных районов страны, для организации «восточного потока» газа на экспорт в страны АТР;

— подготовка запасов жидких углеводородов (Надым-Пур-Тазовский регион, Ямал, Прикаспий, Северо-Западный регион).

На период 2002—2030 годов Программой запланировано проведение геологоразведочных работ на территории России в следующих объемах: затраты на геологоразведочные работы — порядка 1,8 трлн руб., объем бурения — свыше 7 млн м, прирост запасов по категории С1 — 21,8 млрд т у. т.

В результате реализации первого этапа Программы восполняемость запасов ОАО «Газпром» за счет геологоразведочных работ с 2005 года превышает уровни годовой добычи. С 2006 года Общество реализует второй этап Программы, основная цель которого — создание базы для перехода к расширенному воспроизводству минерально-сырьевой базы.

В соответствии с Программой, геологоразведочные работы проводятся:

— в регионах с развитой инфраструктурой с целью поддержания уровней добычи в действующих газодобывающих районах: это север Тазовского полуострова с Обской и Тазовской губами, Надым-Пур-Тазовский регион, Северный Кавказ, обрамление Астраханского свода и Прикаспийской впадины, территории Печоро-Кожвинского мегавала, Косью-Роговской впадины в Республике Коми;

— в новых районах с целью создания новых центров газодобычи: полуостров Ямал с прилегающими акваториями, шельфы Карского, Печорского, Баренцева и Охотского морей, Красноярский край (включая Эвенкийский автономный округ), Иркутская область. Большое внимание уделяется работам на континентальном шельфе России. В период 2002—2009 годов прирост запасов на шельфовых месторождениях составил 2,7 млрд т у. т. Для дальнейшего обеспечения планируемого прироста запасов на шельфе необходимо в 2010—2012 годах пробурить 46,5 тыс. м, что потребует дополнительного привлечения буровых установок, судов обеспечения. Сценарными расчетами вариантов освоения открытых месторождений нефти и газа на шельфе Российской Федерации установлено, что приоритетными направлениями морских работ являются: Баренцево море — Штокмановское месторождение, Печорское море — Приразломное и Долгинское нефтяные месторождения, Карское море, Приямальский шельф, акватории Обской и Тазовской губ, шельф Северного и Центрального Каспия и шельф Охотского моря.

«Газпром» осуществляет реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации: на территории Узбекистана, Киргизии, Таджикистана, на шельфе Вьетнама, Индии, Венесуэлы, Латинской Америки и в Алжире. 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 развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 года осуществлялось в рамках инвестиционных программ и планов социально-экономического развития «Газпрома» и его дочерних обществ.

В 2009 году в результате ГРП [без учета «Газпром нефти»] открыто 6 новых месторождений в Ямало-Ненецком округе и Республике Коми, 11 новых залежей на разрабатываемых месторождениях, прирост запасов по категории С1 составил 544,7 млн т у. т., в том числе газа — 468,4 млрд куб. м. Прирост запасов Группы «Газпром» [с учетом «Газпром нефти»] составил 564,9 млн т у. т., по газу — 468,8 млрд куб. м.

Суммарные затраты на ГРП в 2002—2009 годах по Программе составили 172,9 млрд руб. в России и 42 млрд руб. за рубежом. Пробурено 1128 тыс. пог. м горных пород, отработано 93 тыс. пог. км сейсморазведки 2D и 46,7 тыс. кв. км сейсморазведки 3D. В результате выполненных геологоразведочных работ коэффициент восполняемости запасов с 2005 года удерживается на уровне выше 100%.

За период с 2002 по 2009 год [без учета «Газпром нефти»] открыто 28 новых месторождений, 51 новая залежь нефти и газа, в том числе уникальное месторождение Каменномысское-море с запасами газа 534,7 млрд куб. м и крупное Северо-Каменномысское месторождение — 404,9 млрд куб. м. Суммарный прирост запасов составил 4,4 млрд т у. т. Эффективность геологоразведочных работ составила 3,7 тыс т у. т. на метр. Прирост запасов газа в результате ГРП за этот период осуществлен по таким основным проектам, как сеноманские залежи Медвежьего, Тазовского, Южно-Русского, Заполярного месторождений, Харвутинской площади Ямбургского месторождения, туронские залежи Заполярного, Южно-Русского, нижнемеловые и юрские отложения Уренгойского, Ямбургского, Медвежьего, Южно-Русского и других месторождений.

Значительные приросты запасов газа получены на шельфе, в том числе 1,2 трлн куб. м в пределах Обской и Тазовской губ (в основном на Каменномысских участках и Семаковском месторождении), 1,4 трлн куб. м на Штокмановском месторождении.

В Сибирском регионе открыты Берябинское, Камовское, Казанское, Чиканское, Талдинское месторождения с запасами 22,6 млрд куб. м. Результаты ГРП, выполненных в 2002—2009 годах, подтвердили перспективность основных направлений поиска и разведки углеводородов, развития минерально-сырьевой базы Общества. Выполнен первый этап Программы по наращиванию объемов прироста запасов — достижение паритета между отбором углеводородов и их приростом. При этом сегодня реализуется второй этап Программы в части наращивания объемов ГРП — стабилизация приростов.

В 2009 году на территории России закончено строительством 267 скважин, включая 64 поисково-разведочных, 203 эксплуатационных, в том числе 1 разведочную и 12 эксплуатационных на ПХГ. Суммарная проходка составила 627,8 тыс. м, включая 148,5 тыс. м в поисково-разведочном, 479,3 тыс. м в эксплуатационном бурении. По зарубежным проектам: закончено строительством 10 поисково-разведочных скважин, проходка составила 30,7 тыс. м. В Узбекистане и Вьетнаме закончено строительством, соответственно, 7 и 3 скважины, пробурено 23,8 тыс м и 5,2 тыс м горных пород. В Венесуэле пробурено 1,7 тыс пог. м.

В 2009 году добыча газа «Газпромом» составила 461,5 млрд куб. м газа, что на 16% меньше по сравнению с 2008 годом. Снижение объемов добычи стало результатом сокращения спроса на внешнем и внутреннем рынках, вызванного кризисными явлениями в мировой экономике. Вследствие резкого снижения отборов газа, запланированные объемы ежемесячно корректировались. В результате первоначальный план добычи газа —

560,8 млрд куб. м — в течение года был скорректирован на 101,4 млрд куб. м. Вместе с тем, газодобывающие общества обеспечили надежное, устойчивое газоснабжение потребителей, поставки газа на экспорт в необходимых количествах.

Начиная с ноября среднесуточная добыча газа превысила показатель прошлого года за аналогичный период. В декабре, в период резкого похолодания как на территории России, так и в странах Европы, добыча газа обеспечивалась на форсированных режимах работы месторождений и достигала максимально технически возможного уровня — 1670 млн куб. м в сутки.

В 2009 году «Газпром» решал задачи по выработке управленческих решений по оптимизации снижения уровня добычи и по обеспечению добычи газа в период пиковых нагрузок в зимний период. В 2009 году объемы добычи газа между обществами разделились следующим образом: «Газпром добыча Ямбург» — 38,5%; «Газпром добыча Уренгой» — 23,3%; «Газпром добыча Ноябрьск» — 11,7%; «Газпром добыча Надым» — 11,2%, другие общества — 15,3%.

Добыча газового конденсата и нефти в 2009 году составила 10,1 млн тонн и 31,6 млн тонн соответственно. Необходимо отметить, что «Газпром» ежегодно вводит в эксплуатацию новые объекты. За период 2001—2009 годов в разработку введены Заполярное, Песцовое, Еты-Пуровское, Вынгаяхинское, Ен-Яхинское месторождения, Таб-Яхинская площадь Уренгойского месторождения, Анерьяхинская и Харвутинская площади Ямбургского месторождения, второй участок ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Построены и введены в эксплуатацию 18 дожимных компрессорных станций суммарной установленной мощностью 1520 МВт, пробурены и подключены более 1500 эксплуатационных скважин. В 2009 году введены в эксплуатацию УКПГ-22 на Уренгойском месторождении, две компрессорные станции по утилизации попутного нефтяного газа мощностью 48 МВт и 64 эксплуатационные скважины.

На 2010 год запланирована добыча в объеме 519,3 млрд куб. м. За первые четыре месяца задание перевыполнено на 4,6 млрд куб. м. Вместе с тем, с середины мая наблюдается ситуация, схожая с прошлым годом: резкое сокращение потребления газа и, соответственно, уровня добычи. В течение трехлетнего периода 2011—2013 годов «Газпром» планирует наращивать объем добычи до 528,6 млрд куб. м в 2011 году, 542,4 млрд куб. м в 2012 году, 565,5 млрд куб. м в 2013 году, чтобы выйти на уровень добычи докризисного периода.

Для выполнения запланированных уровней необходимо обеспечить вывод на проектную мощность Харвутинской площади Ямбургского месторождения и сеноманской залежи Заполярного месторождения; ввод валажинских 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) и Бованенковского месторождения в 2012 году. Спасибо за внимание.

**ВЕДУЩИЙ:** Передаю слово Сергею Викторовичу Алимову для сообщения о развитии газотранспортной системы.

**С.В. АЛИМОВ:** Добрый день, уважаемые дамы и господа. Я вам буквально в нескольких словах расскажу о текущем состоянии газотранспортной системы и о перспективах ее развития.

Но, наверное, о текущем состоянии можно сказать совсем коротко, и вы тому свидетели, что система работает надежно, потому что у нас нет проблем с обеспечением поставок газа потребителям в тех объемах, которые ими заявляются. Конечно, за этим стоят не простые формальные действия, это плод труда всего коллектива «Газпрома», который направляет свои усилия на техническое обслуживание и капитальный ремонт газотранспортной системы и там, где необходимо, выполнение некоторых объемов реконструкции — я об этом немного позже скажу.

На сегодняшний день, что касается перспективных направлений развития газотранспортной системы, можно сказать, что они привязаны как к новым районам газодобычи, так и к увеличенным объемам потребления газа на территории России и за рубежом. Допустим, наши новые месторождения на Камчатке и Сахалине, конечно, предполагают локализованные газотранспортные системы, и такие проекты реализуются, в том числе, в Восточной Сибири. Часть проектов сориентирована на работу в одном гидравлическом режиме с существующей газотранспортной системой: это подача газа с Бованенковского месторождения, это газопроводы «Грязовец — Выборг» и «Северный поток», это «Джубга — Лазаревское — Сочи» и в перспективе — «Южный поток».

Один из масштабных проектов, которые реализуются на текущий момент, — это создание газотранспортной системы «Бованенково — Ухта — Торжок» протяженностью 2400 км. Ее условно можно разделить на два участка: это «Бованенково — Ухта» протяженностью 1100 км и «Ухта — Торжок» протяженностью 1300 км. Производительность по первому участку составляет 140 млрд куб. м газа в год, по второму — 81,5 млрд куб. м газа в год. Труба диаметром 1420 мм, повышенное, относительно существующего, рабочее давление — порядка 120 атмосфер, трубы повышенного класса прочности с внутренним гладкостным покрытием, то есть проект реализуется с наиболее эффективными параметрами работы. Предполагаемый срок ввода — III квартал 2011 года, текущее состояние дел происходит в соответствии с графиком производства работ.

Следующий проект, на котором я хотел бы остановиться, — это «Северный поток». Это известная тема, мы периодически на наших конференциях озвучиваем фактическое состояние дел, но если в предыдущие периоды шла активная подготовка, то сегодня идет активная фаза реализации этого проекта. Понятно, что наполнение газом этого газопровода идет с суши — и это самостоятельные проекты, я о них позже скажу. Непосредственно морская часть — вывод газа с побережья России в районе Выборга до Германии в районе Грайфсвальда — протяженностью 1200 км, суммарная производительность двух ниток газопровода — 55 млрд куб. м. Секционированная труба — это оригинальность этого проекта, потому что пройти 1200 км в бескомпрессорном режиме задача достаточно сложная, но исполнимая. Такая конструкция позволила оптимизировать затраты на строительство газопровода — отсюда и такой «телескоп», то есть три участка с разной толщиной стенок минимизируют начальные капитальные вложения.

Следующий проект — это газопровод «Грязовец — Выборг». Это проект трубопровода на суше, который обеспечивает наполнение газом газопровода «Северный поток». Производительность 55 млрд куб. м газа, протяженность 917 км, диаметр привычный для всей нашей газотранспортной системы (это основные магистрали) — 1400 мм, рабочее давление — 100 атмосфер. Производство работ осуществляется в соответствии с графиком. К моменту начала работы «Северного потока» — это III квартал 2011 года — наша система должна быть подготовлена к подаче газа в необходимых объемах.

Следующий проект — это газопровод «Джубга — Лазаревское — Сочи». Назначение этого проекта, с одной стороны, по масштабам можно было бы назвать локальным, потому что диаметр газопровода 530 мм, а протяженность 177 км, из них подводная морская часть — 159 км, но важность проекта очевидна — газоснабжение олимпийских объектов города Сочи, всего региона и так далее. Со строительством газопровода мы связываем перспективу развития региона в принципе. На сегодняшний день работы идут в соответствии с графиком, окончание работ, в основном, предполагается во II квартале 2010 года, то есть, по сути, до конца июня. На сегодняшний день основная часть подводного трубопровода уже уложена, работают два судна, технологии и персонал аттестованы, все идет в соответствии с нашим пониманием и под контролем организаций «Газпрома». Производительность — 3,8 млрд куб. м в год. Проект реализуется, скоро будет обеспечен ввод в эксплуатацию.

Проект «Южный поток». Много говорить не приходится, это наша перспектива. Технические решения еще не все приняты, есть укрупненные показатели этого проекта —

протяженность, глубина заложения, производительность 63 млрд куб. м. А все остальное будет реализовано на стадии более детальной проработки с участием всех акционеров, которые задействованы в финансировании этого проекта.

Следующий проект — «Алтай». Он призван обеспечить подачу газа с территории России в Китай. Особенность этого газопровода в том, что в своей значительной части он проходит в зоне действия существующей газотранспортной системы (это наши дочерние общества «Газпром трансгаз Сургут» и «Газпром трансгаз Томск»), и далее от Новосибирска до Китая он идет самостоятельным газопроводом. Диаметр — 1400 мм, давление — 100 атмосфер. Здесь нам предстоит построить в общей сложности 10 компрессорных станций мощностью 896 МВт. И проектная производительность газопровода 30 млрд куб. м газа. То есть особенность, еще раз повторю, в том, что наряду с новым строительством мы проводим работу по реконструкции системы, которая будет задействована в подаче газа из Надым-Пур-Тазовского региона, из района Заполярного месторождения, от независимых производителей, и проводим работу по капитальному ремонту действующей системы.

Освоение ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Поскольку этот район совершенно не покрыт газотранспортной сетью, привычной для Центральной России и Западной Сибири, здесь действительно предстоит решить комплексную задачу: создание регионов добычи, создание газотранспортной системы, создание газоперерабатывающих и газохимических комплексов, что является уже задачей на уровне Правительства и консолидации всех сил, заинтересованных в развитии этого региона. То есть с развитием мощностей Восточная Сибирь реально приобретает новое дыхание — это и задействование людских ресурсов, и формирование культурных центров и так далее.

Газоснабжение Камчатки. Тоже локальный, но значимый проект — это выполнение гарантированных обязательств «Газпрома» по доведению стройки, будем говорить, до ума. Срок ввода — текущий год, ориентировочно сентябрь месяц. Параметры работы газопровода невелики, но они дают возможность использовать те блага, которые имеет регион, для газоснабжения и населения, и промышленных потребителей.

Следующий проект — это газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток». Срок ввода — окончание 2011 года. Предполагается строительство 14 компрессорных станций. Протяженность газопровода 1800 км, диаметр 1200 мм. Газопровод имеет перспективное стратегическое значение, его реализация позволит удовлетворить спрос существующих потребителей и развить сеть потребителей на Дальнем Востоке.

Это что касается новых проектов: буквально два слова по текущему состоянию дел в нашей системе. Я коротко остановился на вопросах капитального ремонта и реконструкции нашей газотранспортной системы, но здесь особое влияние на надежность поставок газа до потребителей оказывают, конечно, и подземные хранилища газа. Можно было бы предположить, что кризис предыдущего периода мог нивелировать нашу задачу в этом направлении, но это совершенно не так. Мы являемся свидетелями увеличивающегося спроса на газ. Поэтому задача, которая стояла и стоит перед нами — увеличение максимальной суточной производительности ПХГ до 1 млрд куб. м газа. И мы предполагаем достигнуть этой производительности в 2020 году. Надо сказать, что это действительно наша «палочка-выручалочка», потому что покрытие оперативной потребности, отличной от плановой, которую мы предполагаем на промежутки (неделю, месяц, квартал и так далее), достигается только за счет работы ПХГ. Это позволяет обеспечивать баланс в нашей газотранспортной системе, оптимальность ее работы и, в то же время, повысить гарантированную оперативность поставок газа потребителям. Задача такая стоит как на территории России — развитие нашей сети ПХГ, так и на территориях дальнего зарубежья — развитие ПХГ на территории Латвии, Германии, Австрии, Великобритании, где они существуют и выполняют свою функцию. Спасибо.

**ВОПРОС:** Светлана Саватеева, агентство «Интерфакс». Договорились ли «Газпром» и РЖД о продаже железной дороги «Обская — Бованенково», и не рассматривается ли

возможность переноса срока ввода в эксплуатацию Бованенковского месторождения еще раз?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Для начала о том, что ближе нам. Сроки ввода Бованенковского месторождения не изменяются — это III квартал 2012 года. По поводу железной дороги — это вопрос имущественных отношений «Газпрома» и РЖД, данная тематика на этой пресс-конференции не рассматривается. Но эксплуатация этой дороги идет, пункт разгрузки — 531-й километр — работает, грузы поставляются.

**ВОПРОС:** Анастасия Горева, агентство Petroleum Argus. Всеволод Владимирович, Вы назвали новый прогноз по добыче «Газпрома», а не могли бы сказать, какие месторождения и в каком году планируется ввести в эксплуатацию? Потому что, насколько я понимаю, в этом году должны ввести валанжинские залежи Заполярного и Западно-Песцовой площади Уренгойского месторождения. Но, если можно, скажите по 2011, 2012, 2013 годам? Вопрос Сергею Николаевичу: Вы не могли бы сказать инвестиции в Бованенковское месторождение в этом году — как в само месторождение, так и в строительство трубы, а также инвестиции в месторождения Надым-Пур-Тазовского региона? И вопрос Сергею Викторовичу: Вы рассказали про проект «Алтай». Насколько я понимаю, труба должна идти от Уренгоя до Самотлора, дальше к Кемерово, а потом это самостоятельная труба. Вы не могли бы сказать, на каких участках трубы уже проделана работа, на каких участках уже дополнительные 30 млрд куб. м могли бы пойти?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** По поводу ввода новых месторождений в разработку — я в своем выступлении уже обозначил эти месторождения: это, в первую очередь, из самых крупных — Бованенковское, затем Ныдинская площадь Медвежьего месторождения, южная оконечность Ямсовейского месторождения. Программа расписана на долгий период: 2010 год — Западно-Песцовая площадь Уренгойского месторождения (2 млрд куб. м в год), 2011 год — Харвутинская площадь Ямбургского месторождения (объем 30 млрд куб. м в год), Ныдинская площадь Медвежьего месторождения (2,7 млрд куб. м в год); 2012 год — Ямал, Бованенковское месторождение (115 млрд куб. м в год).

**С.Н. ПАНКРАТОВ:** Добрый день, уважаемые дамы и господа. Поскольку я представляю Департамент стратегического развития, я хотел бы попытаться рассказать о перспективных инвестициях, а не о текущих. Чтобы вы представляли, до 2030 года наши планы предполагают инвестиции в среднем ежегодно от 670 млрд руб. до 780 млрд руб. Для обеспечения стабильного роста объемов добычи в долгосрочной перспективе в воспроизводство ресурсной базы будет вкладываться порядка 60 млрд руб. в год. Добыча газа, в целом, потребует до четверти наших объемов ежегодных капитальных вложений — порядка 160—190 млрд руб. Примерно половину инвестпрограммы будут составлять расходы на транспорт, из которых около 110 млрд руб. в год потребуются на реализацию программы реконструкции и технического перевооружения, и порядка 240 млрд руб. в год потребуются на расширение существующих мощностей и строительство новых газотранспортных систем. Переработка и газохимия за период до 2020 года потребует более 1 трлн руб. Всего с 2010 до 2030 года в нашу производственную программу необходимо будет инвестировать более 14 трлн руб., при этом от 40% этих объемов будут занимать инвестиции в стратегические проекты — Ямал и Штокман. Всего в новые проекты будет вложено порядка 65% тех инвестиций, которые мы планируем осуществить за период до 2030 года.

**С.В. АЛИМОВ:** Несколько слов по поводу «Алтая». Я недаром сказал, что его реализация сопряжена с совокупностью требующих решений вопросов: это реконструкция, капитальный ремонт и новое строительство. Существующая система, по сути, уже сегодня позволяет минимальные объемы газа подать новым потребителям, но до потребителей

еще необходимо дотянуться. Для этого как раз и необходимо новое строительство газопровода от Новосибирска до границы с Китаем, а это уже период после 2015 года. Тем не менее, рассматривая возможности нашей газотранспортной системы, мы предполагаем минимизировать начальные капитальные вложения и использовать ее для подачи первых 5 млрд куб. м в Китай. Далее, по мере роста потребления, будет завершено строительство газопровода по проекту «Алтай» на полную проектную производительность.

**ВОПРОС:** Владимир Солдаткин, агентство Reuters. Всеволод Владимирович, Вы сказали, что с середины мая наблюдается снижение спроса на газ. Вы не скажете, почему так?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Снижение спроса, отсутствие потребления.

**ВОПРОС:** Владимир Солдаткин, агентство Reuters. А по «Южному потоку»: насколько этот вопрос сейчас актуален и когда он может быть реализован?

**С.В. АЛИМОВ:** Этот вопрос прорабатывается, его реализация вполне реальна. На сегодняшний день у нас существует газотранспортная система, которая позволяет решить проблему подачи газа потребителям, в том числе мы работаем над альтернативными вариантами и для покрытия увеличивающегося спроса на газ в Европе.

**ВОПРОС:** Елена Подмарева, телеканал «ТВ Газпром Уренгой». О перспективах. Поскольку сеноманский и валажинский газ истощен, хотелось бы узнать, насколько рентабельна разработка глубоко залегающих горизонтов — я говорю про ачимовку. И не останутся ли проекты добычи из ачимовских залежей всего лишь экспериментом? Насколько это рентабельно сегодня при действующей инфраструктуре и газотранспортной системе?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Во-первых, вы знаете, что на Уренгойском месторождении сейчас разрабатываются ачимовские залежи, на Заполярном месторождении этот проект уже сейчас осуществляется. По поводу Заполярного месторождения — порядка 14 млрд куб. м там предусмотрена только «полка» по добыче газа из этих залежей, то есть в баланс газа это будет существенный взнос. По поводу того, что они глубоко залегают и требуют более системной и сложной работы — это совершенно верно. Но уровень их рентабельности лежит в пределах всех проектов, которые «Газпром» разрабатывает, то есть они вполне рентабельны.

**ВОПРОС:** Елена Подмарева, телеканал «ТВ Газпром Уренгой». И в дальнейшем будет ачимовка также разрабатываться?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Обязательно. Это новые перспективные объекты.

**ВОПРОС:** Мария Татевосова, агентство «Прайм-ТАСС». Я хотела бы уточнить: Вы сказали, что в этом году «Газпром» добудет 519,3 млрд куб. м. Это значит, что после первого квартала и снижения спроса «Газпром» опять вернулся к прежнему плану? Потому что раньше говорилось, что планы по добыче будут увеличены.

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Я сказал, что «Газпром» сейчас ввиду отсутствия потребления газа снижает плановые цифры, однако сейчас мы идем с опережением плана и превышением плановых цифр на порядка 2 млрд куб. м по газу. Поэтому плановые цифры мы намерены выполнить, спрос на газ, как вы знаете, имеет неравномерный характер — летом он закономерно снижается и в холодные периоды повышается. Поэтому плановая цифра остается прежней — 519,3 млрд куб. м.



**ВОПРОС:** Алексей Гривач, газета «Время новостей». Среди приоритетных перспективных газотранспортных проектов не назвали газопровод «Мурманск — Волхов», и тот факт, что «Грязовец — Выборг» теперь 55 млрд куб. м, это значит, что вы не рассчитываете на штокмановский газ для заполнения «Северного потока»? Если так, то для чего будет потом использоваться газ по газопроводу «Мурманск — Волхов»?

**С.В. АЛИМОВ:** Нет, этот проект, безусловно, имеет право на жизнь, и мы занимаемся проработкой вопросов его реализации. Сегодня происходят активные обсуждения технических вопросов, связанных с обустройством Штокмановского месторождения, схемы транспорта газа и так далее. Я не назвал его по той причине, что это несколько отдаленная перспектива — за 2015 год, поэтому мы более подробно об этом будем говорить на наших последующих пресс-конференциях. Что касается наполнения — безусловно, здесь будет полная синхронизация ввода мощностей и потребления. Сегодня существующее наполнение нашей системы плюс вводимые в эксплуатацию объекты газотранспортной системы «Бованенково — Ухта — Торжок» позволят наполнить «Грязовец — Выборг» и «Северный поток» необходимым количеством газа.

**ВОПРОС:** Алексей Гривач, газета «Время новостей». А куда пойдет трубопроводный газ со Штокмана?

**С.В. АЛИМОВ:** В систему. Он пойдет в систему и будет перераспределяться в зависимости от потребления. Мы отдельную трубу не ведем в «Северный поток».

**С.Н. ПАНКРАТОВ:** Если можно, я добавлю еще два слова. Среди приоритетных проектов мы забыли упомянуть такой важный проект, как газопровод «Починки — Грязовец». Он как раз строится с той целью, чтобы обеспечить балансировку поставок газа в Северо-Западном регионе. В тот период, когда не будет газопровода «Мурманск — Волхов», газ будет поступать по газопроводу «Починки — Грязовец» в Северо-Западный регион, с приходом газа Штокмановского месторождения возможны реверсивные подачи по этому газопроводу. Поэтому, как уже Сергей Викторович сказал, обеспечивается полная синхронизация спроса в этом регионе с возможностями транспорта, с ресурсами, причем в этом балансе, как вы понимаете, будет участвовать и сжиженный природный газ Штокмановского месторождения. Все это отработано достаточно эффективно и позволяет обеспечить необходимую гибкость в работе Единой системы газоснабжения с учетом тенденций в спросе, которые будут развиваться, которые сейчас трудно с достаточной степенью вероятности предсказать.

**ВОПРОС:** Алексей Гривач, газета «Время новостей». Проведены ли какие-то испытания ветки по Байдарацкой губе, как она себя проявила с того момента, как была уложена, были ли какие-то технические, природные, климатические риски?

**С.В. АЛИМОВ:** Что касается перехода через Байдарацкую губу — это действительно был наш первый опыт прокладки подводных участков магистральных газопроводов. Надо сказать, что на сегодняшний день значительный опыт приобретен. Конечно, это было непростое мероприятие, но в процессе укладки трубы производился постоянный мониторинг ее положения. Особенности этого проекта в том, что слишком малые глубины, и велико воздействие внешних факторов: это и айсберги (стамухи так называемые), это и штормы, это и особый состав грунта, в который укладывается газопровод и так далее. Возникали некоторые вопросы, но техническое сопровождение со стороны наших надзорных органов и «Газпром ВНИИГАЗ» позволило оперативно проанализировать возникающие проблемы и предложить техническое решение для того, чтобы это работало надежно и стабильно. На сегодняшний день нерешенных вопросов по укладке нет, как и нет сомнений, что это будет выполнено качественно.

**ВОПРОС:** Юлия Назарова, газета «РБК daily». Хотелось бы уточнить еще раз по «Южному потоку», «Северному потоку» и Штокману, потому что «Газпром» не раз говорил, что увеличение спроса в Европе позволит заполнить и «Южный поток», и «Северный поток», и газотранспортную систему Украины. Между тем Украина высказывает опасения, что из-за переноса разработки Штокмана просто не хватит добычи «Газпрома», чтобы заполнить все три трубы. Хватит ли, и за счет каких месторождений? И еще вопрос — не планирует ли в этом или следующем году «Газпром» претендовать на какие-то новые месторождения на бесконкурсной основе от государства?

**С.В. АЛИМОВ:** Что касается вопроса по поводу «Южного потока», «Северного потока» и газотранспортной системы Украины, то, конечно, газа для того, чтобы заполнить систему, у нас хватит. Вопрос в том, чтобы обеспечить его подачу тому, кому это необходимо. Поэтому строительство газопроводов, наполнение газом как таковым, его подача будут синхронизированы со спросом. Сегодня мы получаем гарантированную реализацию этих проектов, гарантированную возможность бесперебойной подачи газа потребителям. Это основная наша задача в реализации этих проектов, она будет решена, плюс увеличенное потребление будет покрыто за счет новых проектов.

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** По поводу участия «Газпрома» в приобретении прав пользования недрами из нераспределенного фонда — у «Газпрома» есть такие планы. В частности, в целях реализации Восточной газовой программы и создания Якутского центра газодобычи «Газпром» подал заявки на четыре месторождения: Тас-Юряхское, Верхневиллючанское, Соболох-Неджелинское и Среднетюнское.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». Всеволод Владимирович, касательно Харвутинской площади Вы говорили о 30 млрд куб. м — это к какому году? И сеноман ли это?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Полная производительность по Харвутинской площади — в 2012 году, и это сеноманские залежи.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». По Заполярке?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** По Заполярному месторождению — валанжинские залежи.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». На какой уровень можно выйти по валанжину?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Я уже говорил — 14 млрд куб. м.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». По Ярейской площади Ямсовейского месторождения?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Ярейская площадь — шесть скважин и около 2 млрд куб. м дополнительной добычи.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». Дополнительно к существующей?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Да.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». На какой уровень можно выйти?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** 23,5 млрд куб. м.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». И по Бованенковскому месторождению: сколько сейчас там буровых установок, какое количество скважин планируется пробурить в 2010 году и сколько всего будет?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Девять буровых установок, пробурено 47 скважин, запланировано 62 скважины в этом году.

**ВОПРОС:** Виктор Мишняков, банк «Уралсиб». Хотелось бы узнать, где проходит сейсморазведка 2D и 3D, которую проводит именно «Газпром», а не «Газпром нефть»?

**В.В. ЧЕРЕПАНОВ:** Сейсморазведка на Ямале, в частности по Малыгинскому месторождению, в Надым-Пур-Тазовском регионе в основном сейчас 3D. Конкретные площади, думаю, смысла нет озвучивать. Сейсморазведка ведется на шельфе Охотского моря, в Иркутской области и Красноярском крае.

**ВОПРОС:** Наталья Гриб, газета «Коммерсант». Представители российского Правительства говорили о том, что в связи с новыми взаимоотношениями с Украиной мы никогда не откажемся от «Южного потока», но его объемы, мощность трубы могут быть скорректированы в сторону снижения. Скажите, как может измениться мощность «Южного потока», и когда вы планируете посчитать его стоимость, или ее уже сегодня можно сказать? Второй вопрос — сейчас обсуждаются два проекта СПГ, в частности «Ямал СПГ» «НОВАТЭКа» и небольшой «Печора СПГ». Как «Газпром» видит стратегически контроль над этими проектами, трейдинг СПГ данных проектов, какая логика участия «Газпрома» в проектах СПГ на территории России, в которых сейчас нет газпромовской доли?

**С.Н. ПАНКРАТОВ:** По «Южному потоку» — что касается технологических параметров и стоимости проекта, как вам уже говорилось, предполагается проект производительностью до 63 млрд куб. м газа в год. В настоящее время ведутся полным ходом предпроектные работы, в том числе на территории зарубежных государств, через которые будут проходить участки газопровода, но об этом более подробно, я думаю, можно будет узнать на пресс-конференции по вопросам зарубежной деятельности. Проект развивается по плану, каких-либо отклонений пока не наблюдается.

Может ли быть снижена мощность? «Газпром» в своей стратегии всегда придерживается адаптивных и этапных принципов развития своих газотранспортных мощностей, все будет определяться, в конечном итоге, спросом, договоренностями. Любой проект предполагает этапность в развитии мощностей. К примеру, мы проект «Ямал — Европа» планировали на две нитки, а в результате реализовали одну — это определялось, в первую очередь, рыночным спросом. Как сложатся условия в ходе реализации проекта «Южный поток»? Как я уже говорил при ответе на предыдущий вопрос, очень сложно прогнозировать развитие ситуации со спросом, который, как вы понимаете, будет определяться, безусловно, развитием общеэкономической глобальной ситуации. Поэтому еще раз повторяю — адаптивность, закладываемая в наших проектах, позволяет удовлетворять любые пожелания наших клиентов, любые объемы спроса. Ресурсов у нас на все достаточно, и мы справимся с любой задачей совершенно адекватно с оптимальными возможными затратами.

По поводу сжиженного природного газа. В стратегических планах «Газпрома» организация, производство и реализация сжиженного природного газа предполагается на базе Штокмановского месторождения и месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока. Считаю этот ответ исчерпывающим.

**ВОПРОС:** Светлана Саватеева, агентство «Интерфакс». На слайде 5 [презентации, посвященной транспортировке] написано, что мощность «Южного потока» на первом этапе составит 31 млрд куб. м — имеется в виду к 2015 году? Сколько ниток планируется? Планируется ли эту мощность разделить на несколько ниток?

**С.В. АЛИМОВ:** Производительность на первом этапе — это действительно производительность одной из двух труб. Но вопрос обсуждаемый, все будет зависеть от баланса спроса, предложения, затрат и так далее. Сегодня видна такая перспективная производительность, но более точные показатели будут формироваться по мере достижения договоренностей.

**ВЕДУЩИЙ:** Спасибо! Пресс-конференция закончена.