

Пресс-конференция на тему
«Развитие минерально-сырьевой базы. Добыча газа. Развитие ГТС»
21 мая 2013 года

ВЕДУЩИЙ: Здравствуйте, коллеги. Вы уже знаете, что сегодня Совет директоров «Газпрома» принял решение провести очередное годовое собрание акционеров компании 28 июня. И мы, как всегда, накануне собрания проводим целую серию встреч с журналистами, представителями инвестиционно-финансовых компаний в формате пресс-конференций. Сегодня первая такая пресс-конференция из шести запланированных, и она будет посвящена производственной тематике. Мы поговорим о минерально-сырьевой базе, добыче и развитии газотранспортной системы.

В пресс-конференции участвуют:

- заместитель Председателя Правления Виталий Анатольевич Маркелов;
- член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти Всеволод Владимирович Черепанов;
- член правления, начальник департамента перспективного развития Дмитрий Владимирович Люгай;
- первый заместитель начальника департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Сергей Викторович Алимов.

Мы будем практически сразу отвечать на ваши вопросы. Я только дам для вступительного слова Виталию Анатольевичу совсем немного времени.

В.А. МАРКЕЛОВ: Добрый день, уважаемые коллеги. Я хотел бы во вступительном слове сказать, как мы прожили 2012 год. Надо сказать, что 2012 год был для нас очень насыщенным в области производства: по добыче газа, по вводу мощностей, по переработке, по развитию подземных хранилищ газа.

Я хочу сказать о том, что нашу работу определяет зима. И зима 2012–2013 годов была у нас достаточно сложная. Мы все прекрасно помним, что такое декабрь. Декабрь у нас был тоже рекордным по температурам — средняя температура по России доходила до -21 °С. По-моему, несколько десятков лет такой температуры не было в нашей стране. Соответственно, произошло резкое потребление топливных ресурсов. И «Газпром» в этот период времени достигал максимальных объемов по добыче — мы доходили до 1658 млн куб. м газа в сутки, и поднимали рекордное количество газа из подземных хранилищ — порядка 671 млн куб. м.

Это произошло потому что, во-первых, наши месторождения работали в устойчивом режиме, и плюс к этому мы запустили в прошлом году Бованенковское месторождение. И Бованенково в зимний период давало порядка 86,5 млн куб. м газа в сутки. Такой ресурс, который появился у нас в конце года, позволил пройти осенне-зимний период достаточно спокойно. Мы в осенне-зимний период не вводили никакие графики по ограничению потребления по стране, у нас не было никаких предпосылок с точки зрения ограничения российских потребителей, особенно, потребителей, которые вырабатывают электрическую энергию.

В прошлом году мы запустили, я еще раз хочу подчеркнуть, крупнейшее месторождение за последние годы — это Бованенковское. Надо сказать, что оно находится на сегодняшний день в следующей стадии разработки. Мы ввели в эксплуатацию ГП-2 (газовый промысел №2), состоящий из двух очередей. Мощности ГП-2 составляют порядка 60 млрд куб. м газа в год. Мы запустили вместе с месторождением систему магистральных газопроводов «Бованенково — Ухта», «Ухта — Торжок» (линейную часть), ввели мощности газопровода «СРТО — Торжок» и вторую нитку газопровода «Грязовец — Выборг». Где-то порядка 3200 км магистральных газопроводов введено в эксплуатацию в конце прошлого года и порядка 13 компрессорных цехов или 10

компрессорных станций. Конечно, огромный труд по вводу мощностей позволил нам подготовить наши добычные и транспортные мощности к осенне-зимнему периоду.

Я пройду по слайдам.

(Слайд 2). На этом слайде показаны наши запасы. Надо сказать, что запасы составляют порядка 35,1 трлн куб. м газа.

(Слайд 3). Большой объем был проделан по геолого-разведочным работам. Всеволод Владимирович расскажет, если вам интересно, более детально. По сути, большой объем работ проводился в традиционных местах расположения наших месторождений — это месторождения Ямала, в основном, Красноярского края и шельфа, особенно шельфа Охотского моря.

(Слайд 4). Здесь мы показываем результаты аудита запасов. Мы нарастили по результатам 2012 года более 570 млрд куб. м газа, что превысило объемы добычи. Исходя из политики «Газпрома», запасы должны прирастать с коэффициентом «единица» и более к объемам добычи.

(Слайд 5). На этом слайде показаны наши объемы добычи. Надо сказать о том, что 487 млрд куб. м газа добыто в прошлом году. Наши добычные возможности с вводом Бованенковского месторождения составляют порядка 600 млрд куб. м, то есть мы можем в год добывать порядка 600 млрд куб. м газа. Планом на 2013 год предусмотрено некоторое увеличение относительно 2012 года. Мы прекрасно понимаем, что определяет рынок, поэтому надеемся на то, что потребление газа в Европе и в России будет расти.

(Слайд 6). На слайде показана наша добыча (жидких углеводородов), она стабильно повышается — как нефть, так и конденсат.

(Слайд 7). На слайде показано то, что «Газпром» по утилизации попутного газа выходит на те цифры, которые нам даны Правительством, — на 95% по этому году и по следующим годам.

(Слайд 8). Газотранспортная система нашей страны, как я сказал, увеличилась в 2012 году порядка на 3,2 тыс. км и составляет в сумме 168,3 тыс. км магистральных газопроводов. Надо сказать, что газотранспортная система развивалась по Северу нашей страны — это мощная система, которая построена на сегодняшний день от Бованенково до Выборга, а также на Востоке страны, что связано с развитием газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток».

(Слайд 9). Здесь показаны участки, о которых я сказал. «Грязовец — Выборг». Здесь показаны его параметры.

(Слайд 10). Газотранспортная система «Бованенково — Ухта» и «Ухта — Торжок», которые будут развиваться исходя из увеличения добычи на Бованенково. Будет строиться вторая нитка «Бованенково — Ухта» (мы приступили к строительству некоторых ее участков) и «Ухта — Торжок» вместе с компрессорными станциями.

(Слайд 11). Газопровод «СРТО — Торжок» был введен в эксплуатацию в 2006 году. Мы в 2012 году ввели в эксплуатацию три компрессорные станции. У нас «СРТО — Торжок» вышел на планируемый объем по транспорту газа.

(Слайд 12). Мы приступили к реализации «Южного коридора», который будет поставлять газ в «Южный поток», к реализации которого мы приступили, как вы знаете, 7 декабря 2012 года. Были торжественные мероприятия по сварке первого стыка «Южного потока». «Южный коридор» состоит из Западного и Восточного маршрутов. Мы на сегодняшний день работаем по Западному маршруту. Он составляет порядка 880 км. Уже сварено порядка 230 км линейной части магистрального газопровода, и все идет в соответствии с планом. К Восточному маршруту приступим несколько позже, сейчас идет подготовка.

(Слайд 13). Вы знаете о том, что было принято инвестиционное решение в рамках Восточной газовой программы по разработке Чаяндинского месторождения вместе с магистральным газопроводом «Сила Сибири». Обоснование инвестиций было нами принято, и мы перешли к практической стадии реализации данного проекта. Этот проект будет обеспечивать поставки газа в Китай и нашему заводу, который мы планируем построить во Владивостоке, под названием «Владивосток-СПГ». В этом году — начало строительства данного газопровода: в конце сентября – начале октября планируем торжественную сварку первого стыка. Сегодня идут подготовительные работы по этой системе магистральных газопроводов, которая будет порядка 4000 км, добычные возможности Ковыктинского и Чаяндинского месторождений составят порядка 48 млрд куб. м газа.

(Слайд 14). На слайде показана наша работа в области развития подземного хранения газа.

(Слайд 15). На слайде показано, как мы обеспечивали подъем газа из наших «подземок». Здесь вы видите то, что был пик 20 декабря 2012 года — 670,7 млн куб. м газа.

(Слайд 16). На сегодняшний день мы ведем работу по обеспечению прироста оперативного резерва газа. На слайде показано, что мы должны получить к сезону отбора порядка 69 млрд куб. м оперативного резерва газа, и максимальную суточную производительность на начало отбора мы должны иметь порядка 728 млн куб. м газа.

(Слайд 17). Еще хочется сказать о том, что в «Газпром» вошла система магистральных газопроводов Беларуси. Теперь компания «Белтрансгаз» превратилась в «Газпром трансгаз Беларусь» — дочернюю компанию «Газпрома». Она у нас является важным звеном в надежных поставках газа в Западную Европу. Через нее проходит газопровод «Ямал — Европа», он на сегодняшний день работает на максимальной производительности и зимой, и летом. И нам очень важно развивать подземные хранилища газа в Беларуси. По этой компании также ведется работа, и на этом слайде показана система подземного хранения газа Беларуси. Максимальная суточная производительность ПХГ Беларуси составляет порядка 18 млн куб. м газа. Также существует программа по развитию ПХГ Беларуси.

У меня, кратко, все. Спасибо.

ВОПРОС: Анастасия Горева, агентство Argus Media. У меня несколько вопросов. Первый вопрос по поводу Бованенковского месторождения. Скажите, пожалуйста, какие будут проведены работы по увеличению мощностей производства и транспортировки газа с Бованенково в этом году? И сколько вы планируете добывать на Бованенково к следующему зимнему периоду — 2013–2014 годов?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Уважаемые коллеги, по Бованенковскому месторождению. Во-первых, сейчас текущая накопленная добыча с начала 2013 года — порядка 6,8 млрд. куб. м газа по

месторождению. А по 2013 году мы планируем где-то 29,5 млрд куб. м газа. Первоначально план был несколько больше, и тот объем, который анонсировался раньше, тоже был значительно выше. На 2013 год мы планировали порядка 46,3 млрд куб. м газа. Но в связи с тем, что сейчас у нас потребление газа уменьшилось, наша стратегия развития бизнеса в части добычи тоже скорректирована. Поэтому вот такие объемы.

На Бованенковском месторождении сейчас заканчивается ввод второго модуля ГП-2 (газовый промысел №2) в части пусконаладки. 151 эксплуатационная скважина сейчас работает, еще в ближайший период мы введем 50 скважин. 201 эксплуатационная скважина будет в работе, что позволит полностью обеспечить первый модуль на полную загрузку. Суточная добыча у нас ожидается 166 млн куб. м газа суммарно по первому и второму модулям.

Продолжается бурение на Бованенковском месторождении. Сейчас порядка 325 скважин пробурено из общего количества 755. Из этих скважин испытаны (и спущен комплект подземного оборудования) порядка 260 скважин. В принципе, фонд скважин сейчас достаточно большой, рассчитан на большее количество производства газа, чем мы можем.

В 2014 году у нас ввод ГП-1 (газовый промысел №1) с проектной мощностью 30 млрд куб. м газа в год. Планы не меняются. Сроки, которые намечены в 2014 году, будут обеспечены.

ВОПРОС: Денис Пинчук, агентство Reuters. В 2014 году плюс 30?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Да. На проектную мощность — плюс 30 млрд куб. м газа в год. Но сколько мы будем добывать, скорее всего, будем корректировать по наличию спроса. Безусловно, Бованенковское месторождение мы будем нагружать в первую очередь.

А.ГОРЕВА: Скажите, пожалуйста, а транспортные мощности — «Бованенково — Ухта» — тоже смогут, соответственно, прокачать плюс 30?

В.А. МАРКЕЛОВ: Нет. Мы в этом году вводим в эксплуатацию все компрессорные станции на «Бованенково — Ухта». Это компрессорные станции «Ярынская», «Гагарацкая», «Воркутинская», «Усинская», «Интинская», «Сынинская» и «Малоперанская». Две компрессорные станции введены в прошлом году — это «Байдарацкая» и «Чикшинская». Вот семь компрессорных станций к концу года будут введены в эксплуатацию. И тем самым проектная мощность «Бованенково — Ухта» будет обеспечена.

А. ГОРЕВА: Спасибо большое. Скажите, пожалуйста, сколько в этом году планируется пробурить разведочных скважин на Южно-Кириновском месторождении? И сколько, по вашим прогнозам, должно быть доказанных запасов на Южно-Кириновском месторождении, чтобы обеспечить газификацию плюс строительство третьей очереди «Сахалина-2»?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: В сезон этого года — бурение двух разведочных скважин на западном крыле Южно-Кириновского месторождения. У нас принята ускоренная программа геологоразведки по Южно-Кириновскому месторождению — порядка 15 млрд руб. заложено на программу ГРП по этому месторождению. Это серьезная, значительная программа из того всего объема запланированных работ по геологоразведке.

По запасам. С 2011 года те запасы, которые мы прирастили, не изменились — порядка 560 млрд куб. м газа по категории С1+С2 имеется. Мы надеемся, что эти две новые разведочные скважины (мы закладываем их в поле категории С2) позволят нам прирастить разведанные запасы по категории С1. Но общий объем, возможно, примерно такой же и останется — около 600 млрд куб. м газа.

На 2014 год у нас по программе еще две скважины на этом же месторождении. Это краевые части месторождения. Одна из них будет заложена на восточном крыле, и здесь есть вероятность открытия. Предварять не хочу, но первичные данные, которые обработаны, позволяют говорить, что, возможно, будет тоже получен прирост, и достаточно значительный. Хотя условия залегания и коллекторские свойства восточного крыла гораздо хуже.

А.ГОРЕВА: Спасибо большое. И вопрос по Чаяндинскому месторождению. Скажите, пожалуйста, в прошлом году было принято инвестиционное решение, а что за этот период было сделано на Чаяндинском и что необходимо сделать — насколько пробурить скважины, чтобы его ввести в эксплуатацию в 2018 году? Спасибо.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Программа геологоразведочных работ, рассчитанная до конца 2014 года, продолжается. Каждый год порядка семи—десяти скважин разведочных на Чаяндинском месторождении бурится и приращивается порядка 75 млрд куб. м газа. Но месторождение достаточно сложное, имеет блоковое строение, и опоскование этого месторождения тоже проведено неравномерно. Сейчас, в 2013 году у нас девять скважин находятся в бурении на Чаяндинском месторождении. Часть переходящих — в испытании.

По тем скважинам, которые испытаны, у нас успешность составляет 60%, это очень хороший процент. Получены притоки, получены положительные результаты. Сейчас концентрация работ идет в основном в южной части месторождения — это так называемый Саманчакитский блок и южная часть Чаянды.

Кроме того, в 2014 году у нас уже предусмотрены инвестиции в бурение эксплуатационных скважин. Это будет опытно-промышленная эксплуатация нефтяной оторочки, две оценочные скважины будут заложены. Таким образом, работа продолжается. Финансирование там порядка 7 млрд руб. по Чаянде.

ВОПРОС: Денис Пинчук, агентство Reuters. 7 млрд руб. — в этом году?

В.В. ЧЕРПАНОВ: Да.

ВОПРОС: Рустам Калиев, телекомпания NHK. Вопрос по владивостокскому СПГ-заводу в контексте возрастающей конкуренции со стороны Австралии, сейчас еще и сланцевый газ американский. Нет ли в планах «Газпрома» если не форсировать, то внести какие-то корректировки в проект по СПГ во Владивостоке?

В.А. МАРКЕЛОВ: Мы приступили к реализации проекта во Владивостоке под названием «Владивосток-СПГ»: принято инвестиционное решение, рассмотрено Обоснование инвестиций, перешли в практическую стадию реализации. На сегодняшний день мы образовали компанию специального назначения, которая будет реализовывать данный проект. Компания специального назначения на сегодняшний день находится в стадии формирования, и пока она будет являться чисто газпромовской. При реализации проекта мы будем привлекать и зарубежных партнеров. Каких — мы сказать на сегодняшний день не можем, на сегодняшний день ведутся переговоры.

В части реализации. В какие сроки — это 2018 год. Это инвестиционный цикл, который мы видим, когда наш завод способен выйти на проектную производительность. Это 2018 год — первая очередь, 2020 год — вторая очередь. Ресурсной базой «Владивосток-СПГ» являются, как было сказано ранее, Киринское и Южно-Киринское месторождения. Хочу сказать, что в этом году осенью у нас произойдет запуск Киринского месторождения, поэтому в этом году у нас такое значимое событие по открытию и также пуску в эксплуатацию еще одного месторождения, теперь уже на Востоке страны.

ВОПРОС: Анна Ширяевская, агентство Bloomberg. У меня три коротких вопроса. Первый. По планам на этот год по добыче — 495,7 млрд куб. м газа. Насколько все-таки есть вероятность, что этот прогноз будет пересмотрен, учитывая, что вы уже сами сказали, что по Бованенково уже пересмотрели добычу в сторону понижения из-за низкого спроса? Будет ли скорректирован план уже по итогам того, что мы видим сейчас?

Второй вопрос: что происходит сейчас со Штокманом? Когда нам стоит ожидать какого-то решения по плану разработки месторождения и партнерам?

И третий вопрос: учитывая, что уже осенью начинается строительство газопровода «Сила Сибири» — насколько финансирование будет закрыто авансовыми платежами китайских потребителей? Из общей суммы капитальных вложений в этот проект какая сумма может быть закрыта авансовыми платежами? Спасибо.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: План по добыче в 2013 году — 495,7 млрд куб. м газа. Вероятность корректировки, безусловно, существует. Но пока, по нашим оценкам, это плюс-минус 5 млрд куб. м газа по году. Время покажет, что будет.

В.А. МАРКЕЛОВ: Я хотел бы добавить, что у нас есть пресс-конференция Александра Ивановича Медведева, который расскажет, как у нас подается газ в Западную Европу. Наверное, там эти вопросы более детально будут рассмотрены. Я еще хочу сказать, что добычные и транспортные возможности составляют порядка 600 млрд куб. м газа в год. Все зависит от рынка, насколько рынок потребит наш газ.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Совершенно правильный комментарий в части мощностей. Действительно, мощности по добыче — порядка 600 млрд куб. м газа в год, а мощности по переработке, по подготовке газа — более 1 трлн куб. м в год. Но мы, безусловно, ориентированы на то, чтобы выполнять план, и еще, в первую очередь, в зимний период людей не заморозить. Пиковые нагрузки — это, безусловно, тот ориентир по мощностям, который мы всегда поддерживаем в работоспособном состоянии.

По Штокману. Много не изменилось с тех пор, как было анонсировано то, что по Штокману будет вестись корректировка капитальных затрат, будет вестись оптимизация этого проекта. В рамках работы по второй и третьей фазам продолжается проектирование морской и береговой части. В настоящий момент утверждено техническое задание по заводу СПГ. Сейчас идет предквалификация тех компаний, которые могут вести проектирование и строительство этого завода. Пока предварительно тот проект, который обсуждается, на четыре линии рассчитан по 7,5 млн тонн СПГ каждая. Строительство предполагается вести в два этапа.

По срокам. Срок, который мы анонсировали, — 2019 год — мы его, в общем-то, не меняли. В случае принятия решения и ускорения мы эти сроки можем выполнить. Но пока, на мой взгляд, тот объем, который сейчас запланирован, конечно, является оптимальным. Но с точки зрения того, что большой объем рынок, может быть, не проглотит, а управлять небольшим объемом сжиженного газа гораздо легче. Вот поэтому идет проектирование, и в этом году проводятся изыскания по морской части, там, где будут расположены скважины. Сейчас идет оптимизация тех изысканий, которые были, уточнения, потому что были замечания по экспертизе.

В.А. МАРКЕЛОВ: Мы приступаем в этом году к реализации «Силы Сибири» за инвестиционные деньги «Газпрома». У нас предусмотрены финансовые средства в инвестиционной программе для начала реализации данного проекта в 2013 году. Будет подготовка к выходу на само месторождение и на его обустройство, и на строительство магистрального газопровода. Это за деньги «Газпрома».

На сегодня у нас проводятся переговоры с китайскими потребителями и с компанией CNPC по вопросам поставки газа. Как вы помните, подписан соответствующий меморандум по поставкам газа в Китайскую народную республику. И должно быть подписано два документа — это Основные условия поставки и Договор поставки, где будут определены все параметры по привлечению финансовых ресурсов, о чем вы и говорили. На сегодня сказать это нельзя, потому что сегодня идут переговоры. А к реализации мы приступили за деньги «Газпрома».

ВОПРОС: Ольга Деяева, агентство «Интерфакс». У меня тоже несколько вопросов. Первый: как «Газпром» будет договариваться с «Роснефтью» по спорным шельфовым участкам? Что сделано, что будет сделано?

По Бованенково: во сколько оценивается ущерб от хлопка на ГП-2?

И еще у меня есть вопрос Дмитрию Владимировичу: как происходит формирование команды? Действительно ли приходится начинать с нуля, набирать людей, и назначили ли Вы себе заместителей? Спасибо.

Д.В. ЛЮГАЙ: Мне очень приятно, что интерес проявляют непосредственно к Департаменту. Хочу сказать, что все хорошо, не с нуля начинаем, естественно. Та команда, которая была в рамках Департамента стратегического развития, она в полном объеме сейчас переведена в Департамент перспективного развития. И более того, Департамент заметно усилился в части аналитико-экспертного направления. Появились в структуре новые управления, и привлекаются, в том числе, новые специалисты. Я так думаю, что в ближайшее время это скажется очень качественно на прогнозах и аналитике. Спасибо.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Я продолжу в части лицензирования. Всем известно, у «Газпрома» большая программа по лицензированию. В частности, мы сейчас запланировали получить большое количество лицензий на шельфовые участки в России. В части этих участков зоны интересов пересеклись с другой компанией — «Роснефтью». Но это обычная, не из ряда вон выходящая ситуация.

В части того, как мы собираемся решать спорные вопросы — мы всегда с «Роснефтью» договаривались в прошлом, и будем договариваться в будущем. Никаких непримиримых противоречий у нас нет. В первую очередь, будем договариваться на основе соблюдения интересов государства в части объема инвестиций, объема выполненных работ, привлечения российских производителей. Учитывая наши программы, учитывая программы «Роснефти», мы координируем эти условия пользования недрами с государственными органами и приходим к какому-то взаимовыгодному интересу. Я готов утверждать, что в ближайшем будущем спорных участков с «Роснефтью» у нас не будет. Мы договоримся.

И хлопок на ГП-2 (газовый промысел №2). Ущерб в данный момент оценивается. Есть предварительные цифры, есть дефектные ведомости. Окончательных цифр пока мы не имеем. Предварительные я не хочу озвучивать, потому что они будут меняться в ту или иную сторону. Единственное, что я должен сказать, к большому ущербу, конечно, это не привело. Там было разрушение стеновых панелей, кабельных эстакад.

В части жертв: конечно, жертв не было никаких, были травмы — баротравмы у работников подрядной организации. По предварительным выводам, степень влияния человеческого фактора достаточно большая в этом инциденте.

В настоящий момент, если сторонний наблюдатель там появится, практически никаких последствий аварии не обнаружит, потому что почти все они ликвидированы. Срок по графику уже установлен, 1 сентября будет вся работа выполнена окончательно, под ноль, то есть полностью все восстановлено.

ВОПРОС: Дина Хренникова, агентство Platts. Хотела бы узнать, какие сейчас планы по разработке месторождений Тамбейской группы. Если я правильно понимаю, раньше планировали разрабатывать совместно с «НОВАТЭКом». Сейчас, вроде бы, от этих планов отказались. Планируете с новым партнером или самостоятельно, и производить трубопроводный газ или СПГ?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Уважаемые коллеги, конечно, то, что совместно с «НОВАТЭКом» планировалось разрабатывать Тамбейские месторождения, это было как опция, как один из вариантов. Но в тех долгосрочных программах, которые утверждены государством и министерствами, по Тамбейской группе месторождений планировалась этапное освоение с последующей подачей газа в магистральную трубу — после 2020-х, в районе 2030-х годов. Почему? Потому что Бованенковская группа, Харасавэй к тому времени будут истощаться — падение давления и падение объемов добычи. То есть в нашей стратегии развития газовой отрасли Тамбейская группа, Тасийское и Малыгинское месторождения планировались для обеспечения газом трубы. Я полагаю, что в этом есть железная логика.

На мой взгляд, у «НОВАТЭКа» с его ресурсной базой, тем более ее недавно прирастили по Южно-Тамбейскому месторождению, запасы достаточны для обеспечения долгой добычи и производства СПГ в течение порядка 25 лет. Поэтому, на мой взгляд, мы будем подавать этот газ в трубу.

Какие работы там делаются? Сейчас проводится этап геологоразведки, выполнены полностью поверхностные работы — это геофизика 2D и 3D. В настоящий момент проведена отсыпка полностью в этот сезон. Четыре тяжелых станка завезены на Западно-Тамбейское, Северо-Тамбейское, Тасийское и Малыгинское месторождения. В настоящий момент — завоз оборудования, завоз буровой трубы. Работа продолжается, и монтаж идет в настоящий момент. Летом, осенью и в следующий сезон будем бурить ближайшие запасы.

ВОПРОС: Полина Строганова, газета «РБК Daily». Вопрос касательно геологоразведки. Недавно Аркадий Дворкович направил поручение Минприроды и Роснедрам с требованием запретить продлевать сроки геологоразведки. Минприроды этого абсолютно не отрицает и говорит, что действительно уже часть заявок была с отказом, и в дальнейшем эти заявки направляются в Правительство, чтобы в спорных каких-то случаях Правительство могло решить, продлевать или нет. Вопрос такой: это поручение уже затронуло «Газпром» по каким-то месторождениям или нет?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Я считаю, что поручение подтвердило тот характер работы, который уже был. Потому что Роснедра свою политику по взаимоотношениям с недропользователями именно таким образом и строят. Не было никогда преференций в этой части у «Газпрома», потому что компания публичная, большая. Наоборот, много компаний существовало, которые спекулятивно получали какие-то участки недр и никаких работ не производили, и достаточно долго, так скажем, управляли этой площадью.

Но в «Газпроме» во все годы, мы проводили анализ и 10 лет назад, порядка 40% отказов всегда было. То есть у нас есть задержки по проведению работ, но существенных условий мы стараемся не нарушать, хотя, конечно, ввиду трудностей с финансированием... Но государственные органы никогда не принимали отсутствие финансирования как условие для возможности переноса сроков ввода месторождений.

Поэтому стараемся работать с Федеральным агентством по недропользованию в части объяснения нашей стратегии и логистики, показываем, что появляются новые методы проведения геологоразведки, которые исключают дополнительный объем работ, то есть косвенные, дистанционные методы иногда позволяют избежать прямых, таких как бурение, опробование. Потому что достаточно дорого все это делать, тем более сейчас мы выходим в такие районы, которые очень труднодоступны для транспорта, для того, чтобы обеспечить всю логистику.

Поэтому-то требование, которое Правительство предъявляет к нашей компании, мы, безусловно, слышим, выполняем. Если где-то отстаем, то в рабочем порядке этот вопрос решаем с федеральным агентством. Но в настоящий момент у нас нет неурегулированных вопросов.

ВЕДУЩИЙ: Через Интернет тоже приходят вопросы. Михаил Корчемкин спрашивает: «Правление «Газпрома» проделало огромную работу по повышению надежности газоснабжения, число отказов на тысячу километров газопровода сейчас почти втрое ниже, чем в конце 1990-х. Скажите, пожалуйста, каков этот показатель за 2012 год?».

С.В. АЛИМОВ: За 2012 год мы вышли с показателем 0,1 отказа на 1000 км. Этот уровень более чем в 2,5 раза ниже достигнутого в 2002–2003 годах. Текущая ситуация нами контролируется, и количество отказов за прошедший период текущего года меньше, чем в 2012 году. То есть реализация наших производственных программ позволяет быть уверенными в надежности работы нашей газотранспортной системы.

ВОПРОС: Денис Пинчук, агентство Reuters. Вы говорите, что ожидаете роста добычи по итогам года, но пока у вас наблюдается падение добычи, по данным ЦДУ ТЭК, почти на 5% за четыре месяца. Когда вы ожидаете, что эта тенденция переломится и начнется рост?

И второй вопрос: какова последняя оценка стоимости подводного участка «Южного потока»? Спасибо.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: В части добычи: Вы, может быть, не услышали. Я не говорил, что ожидается рост добычи. Мы говорили, что мощности по добыче могут обеспечить порядка 600 млрд куб. м газа в год. Но в планах, которые мы утвердили на этот год, у нас 495,7 млрд куб. м газа, с возможной корректировкой до 5 млрд куб. м. Так было сказано. Это больше, чем в прошлом году. Но будем смотреть по году, пока вот такой прогноз. Давайте дальше встречаться. Информация есть, она доступна.

В.А. МАРКЕЛОВ: Мы отработали только четыре месяца. Сделать прогнозы на основе четырех месяцев, наверно, достаточно сложно. Я хочу сказать, что мы отслеживаем не только абсолютный показатель по добычным возможностям, нам самое главное — иметь суточную добычу, возможности суточной добычи наших месторождений. И она у нас к концу этого года будет 1680 млн куб. м газа в сутки. Мы еще прирастим. Из-за того, что у нас не только Бованенково, у нас еще и транспортные мощности, о чем было сказано ранее, на «Бованенково — Ухта» будут введены в эксплуатацию. Тем самым мы увеличиваем суточную производительность по добыче и по доставке газа потребителю.

По «Южному потоку». Я сказать на сегодня не могу, сколько она будет стоить, потому что еще пока идет подготовительная работа. Вчера мы совещались по «Южному потоку» с трубниками о возможности наших трубных заводов по поставке на подводную часть, наземную часть. Сейчас буквально совещание по рассмотрению и реализации проекта «Южного потока». Вот сейчас бросил, сюда пришел. Сейчас закончу, опять пойду дальше обсуждать «Южный поток».

ВОПРОС: Михаил Серов, газета «Коммерсант». У меня тоже два вопроса. Первый по «Силе Сибири». Вы упомянули, что ресурсной базой для «Владивосток-СПГ» будут Киринские месторождения, но и Чаяндинское тоже, поэтому газ на «Владивосток-СПГ», по крайней мере, частично, видимо, тоже должен идти по «Силе Сибири». Сейчас ее заявленная мощность 38 млрд куб. м газа — то есть это ровно столько, сколько вы собираетесь поставлять в Китай. Означает ли это, что эта труба в итоге будет мощнее?

И второй: по поводу все-таки совместных предприятий «Газпрома» и «НОВАТЭКа» на Ямале и Гыдане. Сейчас уже можно с уверенностью говорить, что эти СП не состоятся?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: «Газпром» подписывал соглашение в 2010 году о возможном вхождении в проект «Ямал-СПГ». Время идет, проект на месте не стоит, у «НОВАТЭКа» инвестиционное решение принято.

По поводу Гыдана. Мы, как «Газпром», в общем-то, никогда не рассматривали такую возможность создания СП на Гыдане, потому что в той стратегии развития газовой отрасли Гыдан у нас далеко за 2025 годом был. Необходимо большой объем подготовительной работы провести по Гыдану, необходимо бурение, ГРП. И на той стороне Обской губы у «НОВАТЭКа» Геофизическое и Утреннее месторождения, у «Газпрома» там ресурсной базы нет.

По ресурсной базе Ямала я уже сказал, что наше видение — направить ее в магистральный газопровод. А по поводу СП, тот проект «Ямал-СПГ», возможно, «НОВАТЭКа» будет со своими старыми партнерами разрабатывать. У нас сохраняется возможность провести финансово-экономическое обоснование в сторону расширения этого проекта. Пока мы этой работой занимаемся, занимаемся экономической оценкой, технической оценкой возможности войти с расширением этого проекта. До конца уверенно сказать, что у нас не будет с «НОВАТЭКом» партнерской компании, наверное, я не могу, потому что по мере завершения этой работы будем уже отвечать на этот вопрос.

М. СЕРОВ: Прошу прощения, когда вы обсуждали СП с «НОВАТЭКом», речь шла именно о том, что вы войдете в «Ямал-СПГ»?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: В 2010 году, когда мы подписывали это соглашение, именно так и понимали этот вопрос. Сейчас ситуация меняется, скорее всего, очевидно, что мы можем разговаривать о расширении этого проекта.

В.А. МАРКЕЛОВ: Что касается «Силы Сибири». «Сила Сибири» — система магистральных газопроводов от Ковыктинского до Чайнинского месторождения, от Чайнинского месторождения до города Белогорска (в Белогорске у нас будет газохимический комплекс), и от Белогорска в сторону Благовещенска будет газопровод–отвод на Китай. Это первая часть этого проекта. Вторая часть проекта предусматривает под собой расширение «Силы Сибири» до Хабаровска и соответственно поставки газа во «Владивосток-СПГ» — на третью очередь завода «Владивосток-СПГ».

Меморандумом, который был подписан, предусматривалось то, что поставки газа в Китай будут порядка 38 млрд куб. м газа в год с возможностью расширения до 60 млрд куб. м газа в год. То есть это, по сути, две трубы от Чайнинского месторождения до Благовещенска.

Исходя из того, что месторождения сложные — Чайнинское и Ковыктинское — обладают и гелием, и углеводородами С3 и выше, поэтому важно, конечно, построить химию на этих извлекаемых тяжелых углеводородах и гелии. И в Белогорске подразумевается газохимический комплекс.

Мы подразумеваем по технологической схеме извлечение гелия сразу на месторождении, для того чтобы на гелиевый завод поставить столько гелия, сколько необходимо будет рынку. Если рынок гелия будет выше, то соответственно мы поднимем и с месторождения гелия больше. Такая технологическая схема позволит оптимизировать как добычу газа, так и добычу и продажу гелия, и добычу углеводородов С3 и выше, и соответственно построение химии на извлекаемых ценных компонентах.

Если во «Владивосток-СПГ» две очереди будут успешны, мы посмотрим и можем направить газ и с восточных наших месторождений на увеличение и расширение завода во

Владивостоке. Получается такая схема, которая подразумевает под собой как поставки трубного газа, так и возможности поставки газа в сжиженном виде.

ВОПРОСЫ: Дмитрий Бандура, газета Nikkei. Скажите, пожалуйста, предполагается ли привлекать к освоению Чайнды иностранных партнеров.

И второй вопрос: на данном этапе какова ситуация с рассмотрением вопроса о возможности строительства третьей очереди завода СПГ на Сахалине?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: По поводу привлечения иностранных партнеров. По Чайнде не планируется привлечение иностранных партнеров. Но по месторождениям-спутникам, которые у нас имеются и на которые мы получили лицензии, — это Тас-Юряхское, Верхневилучанское, Соболох-Неджелинское, Среднетюнгское — такая опция сохраняется. Да, мы рассматриваем возможность привлечения на эти, условно говоря, небольшие по сравнению с Чайндой месторождения, иностранного партнера. Такое может быть.

В.А. МАРКЕЛОВ: Что касается третьей очереди проекта «Сахалин-2», надо сказать о том, что бухта в районе Корсакова — это незамерзающая бухта, в которой построен завод и по которой можно транспортировать СПГ круглогодично. Поэтому выбрана эта бухта для строительства в проекте «Сахалин-2», построена система магистральных нефтепровода и газопровода от месторождений «Сахалин-2» на юг, и, соответственно, выбрано размещение завода «Сахалин-2».

По расширению. На сегодняшний день компания «Сахалинская Энергия» разрабатывает обоснование инвестиции, мы его до конца года послушаем — параметры этого проекта — и до конца года примем решение по третьей очереди. Пока об этом сказать невозможно, пока у нас нет обоснования инвестиций.

Ведущий: Спасибо большое, пресс-конференция окончена.