

## **Выступление начальника Управления координации восточных проектов Виктора Тимошилова**

на встрече руководителей ОАО «Газпром» с главными редакторами региональных СМИ России

Москва, 12 декабря 2011г.

**Добрый день, уважаемые дамы и господа!**

### **Принципиальная схема ЕСГ на Востоке России**

За последние два года Газпром значительно продвинулся в реализации Восточной газовой программы, утверждённой Правительством России в 2007 году. Основная цель нашей работы на Востоке России — развитие газоснабжения и газификации российских регионов ДФО, а также выход на рынок стран АТР. Развитие газовой отрасли на востоке является составной частью государственных планов по социально-экономическому развитию Сибири и Дальнего Востока, и сегодня многие проекты Восточной газовой программы включены в утвержденную Правительством России Стратегию развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года. Председатель Правительства Российской Федерации В.В. Путин на совещании в Южно-Сахалинске в марте этого года поставил перед газовой отраслью задачу приоритетного развития газоснабжения и газификации российских потребителей за счет формирования на Востоке Единой системы газоснабжения России, ее соединения в перспективе с действующей ЕСГ. Было подчеркнуто, что реализация Восточной газовой программы позволит в перспективе создать действительно Единую систему газоснабжения от Балтики до Тихого океана. Важной задачей при реализации программы является также диверсификация рынков поставки российского природного газа и потребителей российского природного газа в странах АТР.

### **Проект газоснабжения Камчатского края**

Первым комплексным проектом газоснабжения и газификации на Востоке России стал проект газоснабжения Камчатки. В сентябре 2010 года в рамках реализации проекта "Газоснабжение Камчатского края. Первая очередь — газоснабжение г. Петропавловск-Камчатский" введён в эксплуатацию магистральный газопровод УКПГ-2 Нижне-Квакчикского ГКМ — АГРС г. Петропавловска-Камчатского" протяжённостью около 400 км.

В рамках второго пускового комплекса — в 2011 году продолжалось бурение скважин и обустройство Нижне-Квакчикского ГКМ. В 2011 году пробурено 11 скважин. В октябре 2011 года подан газ с куста скважин №1

Нижне-Квакчикского ГКМ в магистральный газопровод. Запущен в работу метанолопровод. Производительность добычного комплекса на Кшукском и Нижне-Квакчикском ГКМ на конец 2011 года составит 335 млн. м<sup>3</sup>.

В 2012 году продолжится строительство объектов третьего пускового комплекса, что позволит увеличить производительность добычного комплекса на Кшукском и Нижне-Квакчикском месторождениях до 750 млн. м<sup>3</sup>, обеспечить загрузку магистрального газопровода в соответствии с графиком поставки газа потребителям Камчатского края и выйти на проектную производительность к 2020 году.

Это создаёт основу для надёжного энергообеспечения Камчатки на перспективу.

### **Западно-Камчатский участок недр**

На Камчатке Газпром работает не только на береговых месторождениях, но и на шельфе. В пределах Западно-Камчатского участка недр в 2010 году выполнены сейсморазведочные работы. Разработаны "Программа разведочных работ" и "Комплексный проект геологоразведочных работ", проведены инженерные изыскания. В 2011 году в пределах Западно-Камчатского лицензионного участка продолжается строительство скважины Первоочередная №1 на Первоочередной структуре.

### **Газификация Сахалинской области**

В марте 2011 года введён в эксплуатацию газопровод-отвод и ГРС Дальнее г. Южно-Сахалинск, обеспечивший подачу газа потребителям МО городской округ "Город Южно-Сахалинск", в том числе Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

### **Первый пусковой комплекс ГТС "Сахалин – Хабаровск – Владивосток"**

Завершено строительство магистрального газопровода "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" и 8 сентября 2011 года осуществлён пуск газа потребителям о. Русский и на Владивостокскую ТЭЦ-2.

Первый пусковой комплекс газотранспортной системы "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" общей протяжённостью 1350 км включает участок Сахалин — Комсомольск-на-Амуре с подводным переходом через пролив Невельского (2 нитки Ду 1000 мм протяжённостью по 23 км), Хабаровск — Владивосток, головную компрессорную станцию "Сахалин", а также газопровод-отвод (протяжённостью 116 км) и ГРС г. Владивостока. Также для надёжности подачи газа потребителям г. Хабаровска осуществлено строительство межсистемной перемычки между газопроводом "Оха — Комсомольск-на-Амуре" и магистральным газопроводом "Сахалин — Хабаровск — Владивосток".

### **Строительство подводного перехода через пролив Босфор Восточный**

Параллельно со строительством магистрального газопровода, в городе Владивостоке осуществлено строительство сетей среднего и низкого давления. На остров Русский через пролив Босфор Восточный газопровод построен методом наклонно-направленного бурения с острова и материка.

### **Ресурсная база газотранспортной системы "Сахалин — Хабаровск — Владивосток"**

На начальном этапе основным источником газа для газотранспортной системы "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" будет государственная доля газа проекта "Сахалин-2". Соответствующее распоряжение Правительства Российской Федерации №1539-р принято 6 сентября 2011 года. Кроме того, в магистральный газопровод будет подаваться газ с Киринского газоконденсатного месторождения.

На Киринском месторождении активно проводятся геологоразведочные работы. По итогам проведённых геологоразведочных работ запасы природного газа Киринского месторождения увеличены почти в два раза. Причём впервые в России добыча на Киринском КГМ будет вестись не с платформ, а с использованием подводных добычных комплексов. Запасы — 137 млрд. куб.м.

Для организации подачи газа Киринского ГКМ, а также газа Киринского лицензионного участка в магистральный газопровод "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" Общество в 2011 году приступило к строительству газопровода "БТК Киринского ГКМ — ГКС "Сахалин", протяжённость около 150 км, и проектной производительностью около 19 млрд. м<sup>3</sup> в год.

В дальнейшем ресурсная база будет расширена за счёт перспективных участков недр Киринского лицензионного участка. По итогам бурения первой скважины на Южно-Киринской структуре открыто Южно-Киринское газоконденсатное месторождение с запасами категории С<sub>1</sub> 160,9 млрд. м<sup>3</sup>.

Таким образом, совокупные подтвержденные запасы газа ОАО "Газпром" категории С<sub>1</sub> на шельфе о. Сахалин составляют 300 млрд. м<sup>3</sup> и будут увеличиваться по мере продолжения геологоразведочных работ.

### **Запасы и ресурсы Республики Саха (Якутия)**

В Республике Саха (Якутия) ведётся доразведка уникального Чаяндинского месторождения с запасами газа более 1,2 трлн. м<sup>3</sup>.

В 2010 году по результатам сейсморазведочных работ на Чаяндинском НГКМ получен прирост запасов по категории С<sub>1</sub> в объёме около 73 млрд. м<sup>3</sup> газа и 8,8 млн.т жидких углеводородов. В первом полугодии 2011 года по результатам бурения четырёх скважин получен прирост запасов газа категории С<sub>1</sub> — 178,2 млрд. м<sup>3</sup> и конденсата — 2,6 млн.т. Таким образом, на сегодня запасы газа по категории С<sub>1</sub> на Чаяндинском месторождении

составили уже более 630 млрд. м<sup>3</sup>. Приступаем к обустройству нефтяной оторочки месторождения.

Чаяндинское НГКМ наряду с прилегающими Тас-Юряхским, Среднеботуобинским, Верхневилучанским месторождениями составляют основу для формирования Якутского центра газодобычи и развития восточной части Единой системы газоснабжения России.

Важной задачей станет также сбор попутного нефтяного газа от Талаканского и Верхне-Чонского НГКМ.

В результате станет возможно организовать газоснабжение южных районов Якутии, Амурской области, а также Еврейской автономной области.

### **Магистральный газопровод "Якутия — Хабаровск — Владивосток"**

Инфраструктурной основой для этого станет строительство магистрального газопровода "Якутия — Хабаровск — Владивосток".

В настоящее время разрабатывается обоснование инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа, которое должно быть завершено в этом году. В том числе в составе этой работы рассматриваются варианты размещения площадок газоперерабатывающих и газохимических производств, решаются вопросы извлечения и хранения гелия, организации оптимальной схемы экспорта сетевого газа и СПГ. Завершение разработки Обоснования инвестиций было перенесено с июня 2011 года на март 2012 года.

### **Развитие использования природного газа на Дальнем Востоке**

Ввод в эксплуатацию первого крупного проекта Восточной газовой программы — межрегионального газопровода "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" позволяет уже сегодня регионам ДФО и потенциальным инвесторам планировать и развивать проекты с использованием газа, в том числе в электроэнергетике, газохимии, металлургии, машиностроении, транспорте. В частности, прорабатываются новые проекты теплоэлектрогенерации в Хабаровске, Находке. В конце этого года газ придёт на Владивостокскую ТЭЦ-1 и котельную "Северная" на материковой части города Владивостока. Будет продолжен перевод на газ котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2 и Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

Японские и южнокорейские компании изучают возможности развития газохимических производств в Приморском и Хабаровском краях.

В Газпром поступили обращения от губернаторов Хабаровского и Приморского краев с просьбой учесть потребность краев в газе при формировании долгосрочного баланса газа. При этом потребность Приморского края составляет более 9 млрд.куб.м, Хабаровского — 7 млрд.куб.м, Сахалинской области — около 2 млрд.куб.м.

## **Создание ГПЗ/ГХК и газоснабжение южных районов Иркутской области на базе Ковыктинской группы месторождений**

В настоящее время сложились условия для последовательной активизации работы Общества в Иркутской области.

Генеральной схемой газоснабжения и газификации Иркутской области и рядом прединвестиционных исследований, выполненных в 2007-2010 гг. была обоснована целесообразность создания газоперерабатывающих и газохимических производств на базе Ковыктинской группы месторождений с размещением на существующей площадке ОАО "Саянскхимпласт". Руководством Общества принято решение о разработке в 2012 году "Обоснования инвестиций комплексного проекта газоснабжения южных районов Иркутской области, с учётом создания газоперерабатывающих, газохимических мощностей" (ОИ).

В настоящее время разработано техническое задание на выполнение соответствующего ОИ и проходит согласование в структурных подразделениях Общества и подготовка конкурсной документации.

### **Проект "Сахалин-2"**

Продолжается успешная реализация проекта "Сахалин-2", в котором Газпрому принадлежит 50% + 1 акция. В 2010 году добыто 15,6 млрд.м<sup>3</sup> газа, произведено 10,5 млн.т СПГ, добыча нефти и конденсата составила 4,57 млн.т. С начала 2011 г. объём добычи нефти и газового конденсата составил 4,2 млн. тонн. Объём добычи газа составил за три квартала составил — газа — 11,6 млрд. м<sup>3</sup>, и 3,1 млн.т нефти и 1,1 млн.т конденсата. Объём производства сжиженного природного газа (СПГ) — 7,5 млн. тонн, отгружено 121 партия СПГ (9 сверх плана) и 47 партий нефти (1 сверх плана). До конца года предусмотрено довести объём производства сжиженного природного газа до 10,9 млн. тонн, что соответствует отгрузке 160 стандартных партий СПГ.

Осуществляется ремонт и модернизация технологической платформы "Моликпак", развитие фонда эксплуатационных скважин. Дополнительные партии СПГ были направлены в этом году японским покупателям после разрушительного землетрясения в Японии.

В 2011 году в рамках проекта также введены в эксплуатацию южный и северный пункты передачи газа на Сахалине, что позволило начать поставку части государственного газа из проекта "Сахалин-2" российским потребителям.

### **Завод СПГ проекта «Сахалин-2»**

Безусловным приоритетом Газпрома в проекте "Сахалин-2" является стабильная загрузка двух очередей завода проекта "Сахалин-2" на весь срок жизни проекта по СРП. В этой связи нам важно, чтобы разработка

месторождений проекта велась строго в соответствии с утвержденными проектными документами.

Именно такой подход позволит обеспечить гарантированное выполнение подписанных оператором проекта долгосрочных контрактов на поставку газа потребителям.

### **Перспективы поставок природного газа на рынок стран АТР**

Параллельно прорабатываются проекты организации экспорта российского природного газа в страны АТР. Достигнут прогресс по проекту поставок газа на Корейский полуостров.

Также следует отметить, что проводятся прединвестиционные исследования по проекту поставок газа из района Владивостока в виде СПГ. Предварительные исследования с консорциумом японских компаний показали, что мощность завода по производству сжиженного природного газа в районе г. Владивостока может быть не менее 10 млн. т в год для поставки в Японию, восточный Китай, Тайвань, Таиланд, Индию и другие страны АТР. Будем также продолжать переговоры с китайскими партнёрами по поставкам трубопроводного газа в Китай.

### **Меры господдержки (часть 1)**

Наш опыт реализации первых проектов Восточной газовой программы показал, что обязательным условием реализации эффективных газовых проектов на востоке и своевременного выхода на рынок АТР должны быть меры поддержки со стороны федеральных и местных органов исполнительной власти. Инфраструктура добычи и транспортировки газа на дальневосточном шельфе и в Якутии создается "с нуля", удалённость региона приводит к высоким затратам на доставку необходимых материально-технических ресурсов, здесь более сложная геология, чем в Западной Сибири.

При этом условия нашей хозяйственной деятельности на Востоке такие же, как и у нефтяных компаний, для которых государством были предоставлены льготы на начальный период разработки месторождений. При этом рынок природного газа более сложный по сравнению с рынком нефти.

Для газовых проектов на Востоке государство должно предоставить сопоставимые льготы с нефтяниками. Это, прежде всего, на период окупаемости проектов касается налогообложения: отмена НДС при добыче газа на дальневосточном шельфе и в Якутии, льготы по налогу на прибыль и имущество, некоторое снижение ставок вывозных таможенных пошлин на сетевой газ, добываемый на шельфе и в Якутии, нулевая ставка таможенных пошлин на СПГ для завода во Владивостоке. Некоторые предложения приведены на слайде. Необходимо снижение ставок или отмена ввозных таможенных пошлин на оборудование и товары для проектов в нефтегазовой и нефтегазохимической отраслях (аналоги которых не производятся в

Российской Федерации), реализуемых в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке и т.д.

Необходимо также в полной мере включать объекты электросетевой и транспортной инфраструктуры в районах реализации нефтегазовых проектов Восточной Сибири и Дальнего Востока в адресные Федеральные целевые программы, в том числе в ФЦП "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона". В эти программы государство должно включать целевым образом средства для регионов на газификацию населённых пунктов.

### **Меры господдержки (часть 2)**

Применение указанных льгот сделает газ более доступным для восточных регионов. Восточная газовая программа исходит из формирования цен на газ на Востоке на базе межтопливной конкуренции газа с углём и мазутом, что позволит газу занять рациональное место в балансе за счёт его использования, прежде всего, в электро- и теплоэнергетике крупных городов (доля газа в среднем составит не более 30% в балансе котельно-печного топлива).

Как мы видим сегодня, пока на Востоке не сформировались такие механизмы ценообразования, при которых использование газа с одной стороны было бы экономически оправдано для потребителя и, с другой стороны, чтобы инвестор мог возместить свои инвестиционные затраты. Именно для этого обязательно должны быть меры господдержки.

Должны учитываться экологические и технологические преимущества газа. Сегодня из-за угля и мазута и малой доли газа в балансе экологию большинства крупных городов Восточной Сибири и ДФО нельзя считать идеальной.

Большое значение для последовательного развития рынка природного газа на Дальнем Востоке имело бы использование на цели газификации дальневосточных потребителей всего объема газа, причитающегося Российской Федерации из проекта «Сахалин-2». Как вы знаете, правительственным распоряжением от сентября этого года установлено, что государство готово направить на цели газификации только часть своего газа из этого проекта, и только на 3 года — до 2014 года. Газпром и другие участники проекта "Сахалин-2" предлагают Российской стороне, как это предусмотрено Соглашением о разделе продукции проекта Сахалин-2, получать все доходы из проекта в форме газа и направлять его на нужды дальневосточников на весь срок реализации проекта — то есть на срок не менее 30 лет, а не 3 года. Принятие такого решения необходимо для устойчивого развития программ газификации Сахалинской области, Приморского и Хабаровского краев и хотя бы среднесрочного планирования проектов перевода на газ. Кроме того, важно, что на этот газ государство может гибко устанавливать цены, доступные потребителям Дальнего Востока,

что очень важно особенно для начального периода становления рынка газа и перехода в крупных городах с сегодняшней грязной угольной генерации на газовую.

**Спасибо за внимание!**