

**Справка к пресс-конференции
«ГАЗПРОМ» НА ВОСТОКЕ РОССИИ, ВЫХОД НА РЫНКИ СТРАН АТР»
(18 июня 2012 г.)**

«Программа создания в Восточной Сибири и Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа) утверждена Приказом Минпромэнерго России в сентябре 2007 года. Координатором деятельности по реализации Программы, по решению Правительства Российской Федерации, назначено ОАО «Газпром».

На Востоке России будут созданы новые центры газодобычи: Красноярский, Иркутский, Якутский, Сахалинский и Камчатский.

Развитие ресурсной базы на Востоке России

В настоящее время на Востоке России Группа «Газпром» владеет правом пользования участками недр в Красноярском крае, Иркутской области, Республике Саха (Якутия) и на шельфе Охотского моря. Компания ведет геологоразведочные работы (ГРП) в Якутии, Красноярском крае, Иркутской области и на шельфе Охотского моря.

В рамках проекта «Сахалин-3» в 2011 году были завершены ГРП на Киринском газоконденсатном месторождении. Все запасы Киринского месторождения переведены в категорию С1 и составляют 162,5 млрд куб. м газа и 19,1 млн т газового конденсата.

В пределах Киринского лицензионного участка по результатам строительства в 2011 году разведочной скважины на Южно-Киринском газоконденсатном месторождении получен прирост запасов газа 304 млрд куб. м (категорий С1+С2) и газового конденсата – 41,8 млн т. Текущие запасы Южно-Киринского месторождения по категориям С1+С2 составляют 564 млрд куб. м газа и 71,7 млн т газового конденсата.

Также в результате строительства поисковой скважины открыто Мынгинское газоконденсатное месторождение, запасы которого по категориям С1+С2 составляют 19,9 млрд куб. м газа и 2,5 млн т газового конденсата.

Кроме того, «Газпром» проводил ГРП на Восточно-Одоптинском и Аяшском участках проекта «Сахалин-3».

На шельфе Камчатки в 2011 году в пределах Западно-Камчатского лицензионного участка завершена интерпретация данных сейсморазведки 2D, пробурена скважина на структуре Первоочередная.

В Республике Саха (Якутия) на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении в результате проведенных в 2010-2011 годах ГРП получен оперативный прирост запасов по категории С1 в объеме 262,7 млн т у.т., в том числе 251,3 млрд куб. м газа. Тем самым, запасы газа Чаяндинского месторождения по категории С1 составили 631,1 млрд куб. м, по категории С2 – 694,3 млрд куб. м. В 2011 году на месторождении закончены строительством две скважины, в испытании находятся семь скважин. В 2012 году планируется выполнить 685 кв. км сейсморазведки 3D, закончить строительством семь скважин.

В декабре 2011 года «Газпром» получил лицензии на право пользования недрами Соболах-Неджелинского, Верхневилучанского, Тас-Юряхского и Среднетюнговского месторождений в Республике Саха (Якутия).

В Иркутской области компания проводила геологоразведочные работы на Восточном лицензионном участке Южно-Ковыктинской площади, Боханском участке, Южно-Усть-Кутском участке, на Чиканском и Ковыктинском месторождениях.

В октябре 2011 года получена лицензия на право пользования Ковыктинского газоконденсатного месторождения с запасами газа по категориям С1+С2 1,5 трлн куб. м. В настоящее время ведется разработка проекта доразведки месторождения.

Развитие добычных и газотранспортных мощностей на Востоке России

В сентябре 2011 года «Газпром» завершил строительство первого пускового комплекса газотранспортной системы (ГТС) «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», начата подача газа потребителям г. Владивосток и о. Русский.

В 2012 году «Газпром» начнет добычу газа на Киринском месторождении. Впервые на континентальном шельфе России добыча будет вестись с помощью подводных добычных комплексов. В настоящее время продолжаются работы по обустройству месторождения.

Для организации подачи газа Киринского месторождения в ГТС «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» в 2011 году «Газпром» приступил к строительству газопровода от Берегового технологического комплекса Киринского месторождения до головной компрессорной станции «Сахалин» протяженностью около 140 км. В настоящее время завершаются строительно-монтажные работы.

«Газпром» продолжает реализацию проекта по организации газоснабжения Камчатского края. В рамках обустройства Кшукского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений в III квартале 2012 года завершится строительство объектов третьего пускового комплекса, в том числе пяти эксплуатационных скважин.

В Республике Саха (Якутия) в 2011 году продолжились предпроектные и проектные работы по созданию Якутского центра газодобычи. Разработано «Обоснование инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа», которое в настоящее время проходит ведомственную экспертизу.

В 2012 году «Газпром» приступает к разработке «Обоснования инвестиций комплексного проекта газоснабжения южных районов Иркутской области, с учетом создания газоперерабатывающих, газохимических мощностей».

Развитие газификации восточных регионов России

Реализация Восточной газовой программы направлена, в первую очередь, на обеспечение газом потребителей Востока России. С целью планомерного развития газификации субъектов Дальневосточного федерального округа «Газпром» в 2011–2012 годах впервые разработаны и утверждены пятилетние программы развития газификации Сахалинской области, Камчатского, Хабаровского и Приморского краев.

В Хабаровском крае в 2011 году в рамках реализации Программы газификации регионов Российской Федерации завершено строительство и подан газ по пяти межпоселковым газопроводам.

В Приморском крае в 2011 году завершено строительство трех межпоселковых газопроводов до потребителей острова Русский, ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 г. Владивостока, котельной «Северная» и автомобильного завода ОАО «Соллерс».

Весной 2011 года «Газпром» начал газоснабжение Южно-Сахалинска, в частности городской ТЭЦ-1. Дальнейшая газификация Сахалинской области (городского округа г. Южно-Сахалинск, Тымовского, Макаровского и Долинского районов) возможна после получения технических условий на подключение соответствующих газопроводов-отводов к крановым узлам магистрального газопровода проекта «Сахалин-2» из ресурсов газа, причитающихся российской

стороне в счет доходов от реализации проекта «Сахалин-2» в натуральной форме (природный газ).

Для продолжения реализации газовых проектов в Сахалинской области, Приморском и Хабаровском краях необходимо направление государством всего объема причитающегося ему газа проекта «Сахалин-2» на нужды развития этих субъектов. В этой связи будет продолжена работа по внесению изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 06.09.2011 г. № 1539-р с целью продления периода получения российской стороной продукции из проекта «Сахалин-2» для поставок на внутренний рынок и после 2014 года — на весь срок действия СРП по проекту.

О проекте Сахалин-2

В 2011 году по проекту «Сахалин-2» объем добычи нефти и газового конденсата составил 5,67 млн т, газа – 15,43 млрд куб. м, объем производства СПГ достиг 10,67 млн т.

Начиная с сентября 2011 года осуществляются поставки природного газа проекта «Сахалин-2» и на внутренний рынок.

В течение 2011-2012 годов компания «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» продолжила работы по оптимизации планов освоения месторождений. В частности, продолжаются работы по проведению геолого-технических мероприятий и бурению новых скважин на платформе «Моликпак».

Переработка газа и газохимия

«Газпром» прорабатывает вопросы развития газоперерабатывающих и газохимических мощностей на Востоке России, в частности изучается возможность создания собственного производства по сжижению газа в районе г. Владивостока. «Газпром» совместно с японскими партнерами выполнил предварительные исследования по проекту строительства завода СПГ в районе г. Владивосток. В марте 2012 года принято решение разработать по данному проекту полномасштабное обоснование инвестиций, которое планируется завершить до конца 2012 года.

«Газпром», губернаторы Хабаровского и Приморского краев подписали с ЗАО «Национальная химическая группа» меморандумы о намерениях по реализации проектов создания и развития газохимических производств на Дальнем Востоке.

Меры государственной поддержки реализации проектов на Востоке России

Для успешной реализации проектов «Газпрома» на Востоке России необходимо предоставление ряда налоговых льгот на период окупаемости проектов: отмена налога на добычу полезных ископаемых, снижение или отмена вывозных таможенных пошлин на газ из Якутии и с шельфа Охотского моря, снижение или отмена ввозных таможенных пошлин на оборудование и товары, аналоги которых не производятся в России.

«Газпром» на газовых рынках Азиатско-Тихоокеанского региона

На Азиатско-Тихоокеанский регион приходится более 18% мирового потребления газа (609,3 млрд куб. м в 2011 году по предварительным оценкам CEDIGAZ). Такие страны как Австралия, Индонезия, Малайзия, а также Бруней и Мьянма являются экспортерами природного газа (совокупный экспорт в 2011 году – 116,7 млрд куб. м, из которых 95,4 млрд. куб. м приходится на сжиженный природный газ). В то же время многие страны в регионе вынуждены обеспечивать свои потребности в природном газе частично или практически полностью за счет импорта. К ним относятся Южная Корея, Китай, Индия, Тайвань, Таиланд, Сингапур,

а также крупнейший импортер природного газа в мире — Япония. Совокупный импорт этих стран в 2011 г. составил 239 млрд куб. м. На текущий момент ключевую роль в импорте природного газа в регионе играет СПГ, на который приходится 86% поставок. Доля Азиатско-Тихоокеанского региона в мировом импорте СПГ достигает 63%¹.

Существующие оценки темпов экономического роста в странах АТР, структура энергопотребления, а также другие факторы (в том числе заинтересованность большинства стран в сокращении выбросов CO₂ за счет увеличения доли чистого топлива в энергобалансе) позволяют в долгосрочной перспективе прогнозировать устойчивый рост спроса на природный газ в регионе.

В настоящее время Группа «Газпром» ведет активную работу по увеличению поставок газа в страны АТР как за счет трубопроводного экспорта (в перспективе), так и за счет СПГ. Приоритетным является наращивание поставок СПГ.

СПГ

Расширение присутствия в мировой торговле сжиженным природным газом является одним из приоритетных направлений долгосрочной стратегии развития, реализуемой Группой «Газпром». Наращивание объемов СПГ в портфеле поставок Группы позволяет добиться географической диверсификации поставок, сокращения транзитных рисков и увеличения объемов экспорта за счет выхода на новые, недоступные для трубопроводных поставок рынки.

В 2011 году в страны АТР было импортировано в совокупности около 150 млн т СПГ² (204,5 млрд куб. м), что на 15% больше, чем в 2010 году. В большой мере данный прирост был обусловлен дополнительной потребностью в энергоносителях, возникшей в Японии (в 2011 году в Японию было поставлено на 8,5 млн т СПГ (11,6 млрд куб. м) больше, чем в 2010 году), где в результате последствий разрушительного цунами практически полностью было остановлено производство электроэнергии на АЭС. В данной связи в 2011 году наблюдалась явная тенденция к росту уровня спотовых цен на СПГ в АТР. Так, к концу 2011 года цена спотовых поставок достигла 17,5 долл. США за млн БТЕ (625 долл. США за тыс. куб. м.), сегодня - до 19 долл. США за млн БТЕ (около 678 долл. США за тыс. куб. м.).

Учитывая особое значение СПГ в АТР и премиальный уровень цен, Группа «Газпром» уделяет особое внимание наращиванию поставок СПГ в регион. В целях управления бизнесом СПГ Группы в АТР была создана компания «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур». В 2011 году Группа «Газпром» реализовала 34 партии СПГ общим объемом 3,06 млрд куб. м, из них 30 партий было поставлено в АТР, в том числе в Японию, Южную Корею, Китай, Индию, Тайланд и Тайвань.

В портфель поставок СПГ Группы «Газпром» более 1 млрд куб. м. в год поступают с проекта «Сахалин-2», что позволяет оптимизировать поставки СПГ в АТР за счет географической близости. Существенную долю в торговом портфеле занимают поставки с проектов вне России: такие объемы поступают как в рамках среднесрочных сделок, так и по итогам успешного участия компаний Группы «Газпром» в тендерах на отдельные партии СПГ. В перспективе основная часть объемов СПГ будет обеспечена за счет реализации российских проектов, в том числе Штокмановского проекта и расширения производства СПГ на Дальнем Востоке.

В рамках работы по закреплению Группы «Газпром» на рынке СПГ Азиатско-Тихоокеанского региона в долгосрочной перспективе, в 2011 году были подписаны

¹ Все данные приведены по предварительным оценкам CEDIGAZ за 2011 г.

² Из расчета 1 370 куб.м. регазифицированного природного газа на 1 т. СПГ

Меморандумы о взаимопонимании на поставку в Индию в общей сложности до 10 млн тонн СПГ (13,7 млрд куб. м) в год в течение 25 лет из портфеля Группы.

Китай

В сентябре 2010 года между «Газпромом» и КННК были подписаны Расширенные основные условия поставок природного газа из России в Китай. В настоящее время переговоры продолжаются по двум коридорам поставки трубопроводного газа и в виде СПГ. Также прорабатываются различные варианты расширения сотрудничества, в частности в области строительства ПХГ в Китае.