

**Справка к пресс-конференции
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»
(16 июня 2015 года)**

«Газпром» продолжает работу по реализации проектов в рамках «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

Развитие ресурсной базы

В настоящее время «Газпром» продолжает геологоразведочные работы (ГРП) на шельфе о. Сахалин, в Республике Саха (Якутия), в Иркутской области и Камчатском крае.

В рамках проекта «Сахалин-3» на Южно-Кириновском месторождении в 2015 году запланировано бурение двух разведочных скважин. Продолжаются ГРП на Восточно-Одоптинском и Аяшском участках проекта.

На Чаяндинском месторождении в Якутии в 2015 году завершены полевые сейсморазведочные работы 3D, идет интерпретация полученных результатов. На Верхневиллючанском, Тас-Юряхском, Соболюх-Неджелинском и Среднетюнгском лицензионных участках продолжаются сейсморазведочные работы 3D.

В Красноярском крае «Газпром» продолжает ГРП на 15 лицензионных участках. Выполняется строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, продолжаются работы по геологическому изучению недр.

В Иркутской области «Газпром» проводит работы на Ковыктинском, Чиканском месторождениях, Хандинском и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках. В 2015-2018 годах на Ковыктинском месторождении запланировано строительство разведочных скважин и проведение сейсморазведочных работ 3D.

Для устойчивого газоснабжения потребителей Камчатского края на долгосрочную перспективу в 2015–2025 годах запланировано проведение ГРП на суше и шельфе полуострова Камчатка.

Развитие добычных и газотранспортных мощностей

В конце 2014 года начата промышленная добыча газа на Кириновском месторождении проекта «Сахалин-3». В настоящее время на месторождении ведется работа по подготовке к строительству трех эксплуатационных скважин в сезоне 2015 года, планируется завершение строительства одной скважины.

По объектам обустройства нефтяной оторочки и газовой залежи Чаяндинского месторождения, в том числе по нефтепроводу «Чаянда — ВСТО», проектная документация разработана и находится на экспертизе. В 2015 году планируется бурение девяти эксплуатационных скважин, три из которых в текущем году будут закончены строительством.

В Камчатском крае «Газпром» проводит работы на Кшукском и Нижне-Квакчикском месторождениях. Разработана проектная документация на подключение трех дополнительных скважин на Кшукском месторождении, документация находится на экспертизе. В 2015 году планируется строительство одной скважины. Ведется проектирование дожимной компрессорной станции Кшукского месторождения.

В сентябре 2014 года началось строительство магистрального газопровода «Сила Сибири». В настоящее время строительно-монтажные работы ведутся на участке Чаянда – Ленск. В завершающей стадии находится проектирование участка Ленск – Благовещенск.

Переработка углеводородного сырья

В январе 2015 года утверждены основные технические решения по проекту строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Проектно-изыскательские работы продолжаются.

С целью вывода сниженных углеводородных газов (СУГ) и гелия, произведенных на Амурском ГПЗ, на мировой рынок ОАО «Газпром» прорабатывает вопросы строительства на Дальнем Востоке России терминала по перевалке СУГ и гелиевого логистического центра.

О проекте «Сахалин-2»

В рамках проекта в 2014 году было добыто 17,6 млрд куб. м газа и 6,4 млн куб. м нефтеконденсатной смеси, произведено 10,7 млн тонн СПГ. Поставки газа российским потребителям в Приморском крае и Сахалинской области превысили 1,5 млрд куб. м.

Организация поставок природного газа в страны АТР в рамках Восточной газовой программы

Азиатско–Тихоокеанский регион по-прежнему остается одним из наиболее перспективных регионов потребления природного газа в мире. Ограниченный потенциал собственной добычи и быстрое развитие газовой инфраструктуры в регионе позволяют рассчитывать на высокие темпы роста импорта трубопроводного газа и СПГ в долгосрочной перспективе.

«Газпром» ведет активную работу по реализации проектов трубопроводных поставок на один из быстрорастущих и наиболее крупных газовых рынков региона — китайский.

Принципиально новый для компании рынок КНР обладает стратегической важностью. Подписание «Газпромом» и китайской CNPC договора купли–продажи природного газа по «восточному» маршруту в мае 2014 года стало первым шагом в направлении диверсификации экспорта в восточном направлении. В мае 2015 года «Газпром» и CNPC подписали соглашение об Основных условиях поставок по «западному» маршруту. Проект предполагает поставку 30 млрд куб. м газа из России в КНР через западный участок российско–китайской границы в течение 30 лет.

Реализация вышеназванных проектов позволит «Газпрому» занять прочные позиции на китайском рынке.

АТР является традиционным рынком Группы «Газпром» и в сегменте СПГ: на протяжении последних 10 лет до 60% всех поставок СПГ Группы приходились именно на этот регион. В 2014 году компания поставила в страны АТР 30 партий СПГ общим объемом приблизительно 2,1 млн т.

Компания уделяет большое внимание развитию своего торгового портфеля СПГ. В этом отношении 2014 год ознаменовался более чем двукратным увеличением количества поставленных покупателям партий СПГ по сравнению с 2013 годом и заключением новых соглашений.

В начале 2015 года на базе подписанных в 2014 году Основных условий был заключен долгосрочный контракт на поставку до 2,9 млн т СПГ в год с проекта «Ямал СПГ». В 2014 году Группа «Газпром» также подписала среднесрочные договоры на поставку СПГ компаниям TEPCO и RWE. Вступил в силу долгосрочный контракт с индийской компанией GAIL.

«Газпром» также работает над реализацией новых собственных проектов СПГ, ориентированных на рынки АТР. Приоритетом для компании является расширение объемов торговли за счет строительства третьей производственной линии СПГ завода проекта «Сахалин–2» и завода по производству СПГ во Владивостоке.

Меры государственной поддержки реализации Восточной газовой программы

«Газпром» продолжает работу, направленную на принятие мер государственной поддержки реализации проектов в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока. К настоящему времени уже приняты следующие меры:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 №308 утверждена государственная программа «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона».

Принят Федеральный закон от 24.11.2014 №366-ФЗ, в соответствии с которым с 1 января 2015 года устанавливаются:

- нулевая ставка НДС на природный газ для месторождений, расположенных в границах Республики Саха (Якутия) и Иркутской области, на 15 лет с даты начала промышленной добычи, с последующим ростом ставки НДС от 0,1 до полной ставки в течение 10 лет;
- нулевая ставка по налогу на имущество организаций в отношении магистральных газопроводов и сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, объектов газодобычи, объектов производства и хранения гелия, расположенных в Республике Саха (Якутия), Иркутской или Амурской области, до 1 января 2035 года.

Принят Федеральный закон от 29.12.2014 №473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» (далее – ТОСЭР). Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока начата работа по формированию таких ТОСЭР на Дальнем Востоке России. Правительством Российской Федерации поддержано предложение ОАО «Газпром» о создании ТОСЭР в Свободненском районе Амурской области и получении проектом «Амурский ГПЗ» статуса резидента данной ТОСЭР.

Актуальным остается вопрос принятия следующих мер государственной поддержки газовых проектов на Дальнем Востоке и Восточной Сибири в части налогообложения:

- обеспечение сопоставимых налоговых условий разработки шельфовых проектов, расположенных в южной и северной частях Охотского моря;
- установление льгот по НДС и вывозной таможенной пошлине на нефть нефтяных оторочек месторождений Дальнего Востока и Восточной Сибири;
- освобождение от налога на имущество организаций береговых технологических комплексов и объектов обеспечения отгрузки углеводородов, используемых при реализации шельфовых проектов по освоению морских месторождений углеводородного сырья;

Кроме того, по мнению ОАО «Газпром», ценообразование для вновь газифицируемых регионов Российской Федерации, в том числе на Востоке России, должно формироваться с учетом:

- уровня доходности на капитал, вложенный в развитие газовой отрасли в регионе и прогнозного уровня загрузки газопроводов;
- стоимости замещаемого газом вида топлива в точке замещения на газифицируемой территории;
- подтвержденного платежеспособного спроса на газ конечных потребителей;
- возможности субсидирования или предоставления иных мер господдержки потребителям и регионам;
- выделения экспортоориентированных производств в отдельную категорию потребителей, в расчетах с которыми должны применяться договорные цены на газ (в связи с существенным разрывом в уровнях внутренних цен на газ и ценами на газ и продукцию со значительной газовой составляющей в странах АТР).