

**Справка к пресс-конференции
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»
(15 июня 2018 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).

Ресурсная база и развитие добычных мощностей

Запасы газа на лицензионных участках Группы «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке составляют 5,76 трлн куб. м, из них по категориям А+В1+С1 — 4,16 трлн куб. м, по категориям В2+С2 — 1,6 трлн куб. м

Якутский и Иркутский центры газодобычи

В настоящее время ведется масштабная работа по созданию Якутского и Иркутского центров газодобычи, в рамках которой формируется мощная сырьевая база для поставок трубопроводного газа российским потребителям в восточных регионах и в Китай. Уникальность Чаяндинского и Ковыктинского месторождений определяется не только огромными запасами газа, но и его многокомпонентным составом. Газ содержит ценные фракции для газоперерабатывающих производств, включая гелий.

Чаяндинское месторождение является базовым для Якутского центра газодобычи. Извлекаемые запасы месторождения составляют 1,24 трлн куб. м¹ газа, 61,6 млн тонн нефти и конденсата. Месторождение подготовлено к промышленной разработке. Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2019 года. Максимальный уровень годовой добычи газа составит 25 млрд куб. м.

В настоящее время продолжается обустройство месторождения, в частности строятся площадки кустов газовых скважин, газосборные коллекторы, объекты энергоснабжения, ведется монтаж основного технологического оборудования.

На конец 2017 года завершена бурением 91 газовая скважина. В 2018 году планируется закончить бурением 39 газовых скважин, строительством — 55 газовых скважин. Бурение ведется с опережением графика.

Ковыктинское месторождение является базовым для Иркутского центра газодобычи. Запасы месторождения составляют 2,71 трлн куб. м газа, 90,6 млн тонн газового конденсата.

Согласно технологической схеме разработки Ковыктинского месторождения предусмотрено поэтапное наращивание объемов добычи газа до 25 млрд куб. м в год.

В настоящее время на месторождении идет период опытно-промышленной разработки, в рамках которого проводятся исследования добычных возможностей имеющегося фонда эксплуатационных скважин. Ведутся испытания мембранных элементов в составе опытно-промышленной мембранной установки по выделению гелия из природного газа.

«Сахалин-3»

Киринское месторождение находится в промышленной эксплуатации. Добыча осуществляется двумя эксплуатационными скважинами. Товарный газ поставляется в газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», газовый конденсат — в нефтепровод компании «Сахалин Энерджи».

¹ Запасы отражены с учетом переоценки согласно введенной в действие новой российской Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов.

При выходе на проектный уровень на Киринском месторождении будет обеспечена добыча газа в объеме 5,5 млрд куб. м газа в год. В 2017 году эксплуатационное бурение на месторождении завершено.

Для освоения **Южно-Киринского месторождения** выполняются проектные и подготовительные работы.

Развитие газотранспортных мощностей

Газопровод «Сила Сибири» будет транспортировать газ Якутского и Иркутского центров российским потребителям и в Китай. Протяженность трассы — около 3000 км. Предусмотрено 9 компрессорных станций суммарной мощностью более 1200 МВт.

В текущем году будет завершён основной объём строительно-монтажных работ по первоочередному участку от Чаяндинского месторождения до границы с КНР. На 2019 год запланировано проведение испытаний газопровода, монтаж систем электроснабжения, связи и телемеханики, пуско-наладочные работы. Ведется строительство приграничной компрессорной станции «Атаманская», которая будет обеспечивать требуемое давление при поставках газа в КНР.

Продолжается строительство двухниточного подводного перехода «Силы Сибири» через р. Амур. Завершена проходка двух тоннелей. Летом 2018 года планируется закончить протаскивание труб по первому тоннелю.

Успешно эксплуатируется **газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток»**, который создал благоприятные условия для развития газификации, энергетики и промышленности в регионах Дальнего Востока.

Общая протяженность трассы газопровода составляет более 1800 км.

С целью определения перспективных мест создания **подземных хранилищ газа** в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке ведутся геологоразведочные работы на Благовещенской площади и Белогорском участке в Амурской области, Ангарской площади в Иркутской области. В 2018 году запланировано бурение двух поисково-оценочных скважин на Благовещенской площади.

Продолжается работа по развитию **газомоторной инфраструктуры на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО)**. В настоящее время здесь действуют две автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС) «Газпрома», растет объем реализации газомоторного топлива. Так, на АГНКС в г. Петропавловске-Камчатском в 2017 году реализована 31 тыс. куб. м газа, в январе-апреле 2018 года — 153,6 тыс. куб. м газа. На АГНКС в г. Южно-Сахалинске в 2017 году реализовано 286 тыс. куб. м газа, в январе-апреле 2018 года — 438,5 тыс. куб. м газа. В регионах ДФО компания планирует строительство новых газозаправочных объектов.

Переработка углеводородного сырья

Последовательно реализуя политику рационального недропользования, «Газпром» будет перерабатывать газ Чаяндинского и Ковыктинского месторождений на Амурском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ). Он станет крупнейшим в России и вторым по мощности в мире предприятием по переработке газа. Проектная мощность завода составит 42 млрд куб. м газа в год. В его состав также войдет крупнейшее в мире производство гелия — до 60 млн куб. м в год.

На Амурском ГПЗ будет создано шесть технологических линий по 7 млрд куб. м в год каждая. В рамках первого пускового комплекса завода в 2021 году будут введены в эксплуатацию две технологические линии. Затем последовательно будут введены остальные линии.

Строительство завода началось в 2015 году. Создана система жизнеобеспечения строительства, построен причал на реке Зее, продолжаются работы по сооружению железнодорожной инфраструктуры. В настоящее время идет основной этап реализации проекта — создание ключевых производственных объектов для переработки газа.

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

Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) — один из наиболее перспективных регионов потребления природного газа в мире. Ограниченный потенциал собственной добычи, сравнительно высокие темпы экономического развития, меры государственной политики, ориентированные на улучшение экологической ситуации и стимулирование развития газовой инфраструктуры в регионе, позволяют рассчитывать на высокие темпы роста импорта как трубопроводного, так и сжиженного природного газа (СПГ) в долгосрочной перспективе.

Китай — самый перспективный газовый рынок в мире. На протяжении последних лет Китай показывал высокие темпы прироста потребления газа (в 2017 году — около 15%). При этом объемы собственной добычи росли не так быстро, что привело к увеличению доли импортных поставок газа в общем объеме потребления. «Газпром» ведет реализацию проекта по организации поставок российского газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири» («восточный» маршрут).

В декабре 2017 года «Газпром» и CNPC подписали Соглашение об основных условиях поставок природного газа с Дальнего Востока России в Китай. Документ определяет основные параметры будущих поставок: объем поставок, срок действия контракта, срок начала поставок, период наращивания объемов, пункт пересечения границы. До конца 2018 года стороны намерены выйти на подписание контракта.

АТР является традиционным рынком Группы «Газпром» в сегменте СПГ: на протяжении 2005 – 2017 годов более 75% поставленных партий СПГ из торгового портфеля Группы приходились именно на этот регион. В 2017 году компания поставила в страны АТР 2,8 млн тонн СПГ.

В начале 2015 года Gazprom Marketing & Trading Singapore (компания Группы «Газпром») и Yamal Trade заключили долгосрочный контракт на поставку до 2,9 млн тонн СПГ в год с проекта «Ямал СПГ». Поставки в рамках данного контракта будут осуществляться преимущественно на рынок Индии. В рамках 8-летнего контракта с 2018 года портфель Группы также пополнится поставками 1,2 млн тонн СПГ в год с плавучего завода в Камеруне, часть из которых может быть направлена на рынки стран АТР.

«Газпром» также работает над реализацией новых собственных проектов СПГ, ориентированных на рынки АТР. Приоритетом для компании является увеличение объемов реализации в регионе за счет строительства третьей технологической линии СПГ завода проекта «Сахалин-2».

Проект «Сахалин-2»

По итогам 2017 года объем добычи газа в рамках проекта «Сахалин-2» составил 18,26 млрд куб. м, нефти и конденсата — 5,81 млн тонн. Завод по сжижению природного газа проекта «Сахалин-2» произвел 11,49 млн тонн СПГ — новый рекорд по объемам производства. Предыдущий максимальный показатель был достигнут в 2016 году (10,93 млн тонн СПГ).

В июне 2015 года «Газпром» и Shell подписали Меморандум по реализации проекта строительства третьей технологической линии завода СПГ на острове Сахалин.

Проект предусматривает строительство новой технологической линии завода СПГ проекта «Сахалин-2», аналогичной двум существующим (производительностью до 5,4

млн тонн СПГ в год), дополнительного хранилища СПГ и портовых сооружений, а также наращивание компрессорных мощностей на магистральном трубопроводе.

В 2017 году завершена разработка документации FEED и проектной документации на строительство третьей технологической линии, расширение причала отгрузки СПГ, реконструкцию газотранспортной системы. Получены все необходимые положительные заключения государственных экспертиз.