

**Справка к пресс-конференции
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»
(28 мая 2019 года)**

ПАО «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.

Ресурсная база и развитие добычных мощностей

Запасы газа на лицензионных участках Группы «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке составляют 5,9 трлн куб. м: из них по категориям А+В1+С1 — 4,26 трлн куб. м, по категориям В2+С2 — 1,64 трлн куб. м

Якутский и Иркутский центры газодобычи

Продолжается масштабная работа по созданию Якутского и Иркутского центров газодобычи. Здесь формируется мощная сырьевая база для поставок трубопроводного газа российским потребителям в восточных регионах и в Китай. Уникальность Чаяндинского и Ковыктинского месторождений (базовых, соответственно, для Якутского и Иркутского центров газодобычи) определяется не только огромными запасами газа, но и его многокомпонентным составом. Газ содержит ценные фракции для газоперерабатывающих производств, включая гелий.

Чаяндинское месторождение. Извлекаемые запасы месторождения по сумме категорий В1+В2 составляют 1,2 трлн куб. м газа, 61,6 млн тонн нефти и конденсата. Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано в 2019 году. Выход месторождения на проектную мощность — 25 млрд куб. м газа в год — предусмотрен в 2024 году.

К настоящему времени завершено бурение 149 газовых скважин. По итогам 2019 года планируется закончить бурение 59 газовых скважин. Продолжается обустройство месторождения, строятся площадки кустов газовых скважин, газосборные коллекторы, объекты энергоснабжения, ведется монтаж основного технологического оборудования. По ряду объектов начаты пусконаладочные работы.

Ковыктинское месторождение. Запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 2,71 трлн куб. м газа, 90,6 млн тонн газового конденсата.

Ввод в эксплуатацию первоочередных объектов добычи газа планируется в конце 2022 года, выход на проектную мощность — 25 млрд куб. м газа в год — в 2025 году.

В 2019 году компания начнет бурение эксплуатационных скважин на месторождении.

Проект «Сахалин-3»

Кириновское месторождение находится в промышленной эксплуатации. В настоящее время добыча осуществляется двумя эксплуатационными скважинами. Товарный газ поставляется в газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», газовый конденсат — в нефтепровод компании «Сахалин Энерджи». При выходе на проектный уровень на Кириновском месторождении будет добываться 5,5 млрд куб. м газа в год.

На **Южно-Кириновском месторождении** в 2018 году начато бурение эксплуатационных скважин.

Развитие газотранспортных мощностей

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

В 2018 году завершена основная часть строительных-монтажных работ на линейной части газопровода от Чаяндинского месторождения до границы с КНР, включая двухниточный подводный переход через р. Амур. На 2019 год запланировано проведение испытаний газопровода, монтаж систем электроснабжения, связи и телемеханики, пуско-наладочные работы. Завершается строительство приграничной компрессорной станции «Атаманская», которая будет обеспечивать требуемое давление при поставках газа в КНР.

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. Ведется реализация проекта по расширению мощностей газопровода.

Для определения перспективных мест создания подземных хранилищ газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке идут геологоразведочные работы на Благовещенской площади и Белогорском участке в Амурской области, Ангарской площади в Иркутской области. Ведется подготовка к геологическому изучению участка недр вблизи г. Хабаровска.

Переработка углеводородного сырья

Многокомпонентный газ Чаяндинского и Ковыктинского месторождений «Газпром» будет перерабатывать на Амурском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ). Проектная мощность завода составит 42 млрд куб. м газа в год. Он станет крупнейшим в России и вторым по мощности в мире предприятием по переработке газа. В состав завода 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.

В настоящее время идет основной этап реализации проекта — создание ключевых производственных объектов для переработки газа. В частности, в 2018 году компания приступила к доставке и монтажу крупнотоннажного и крупногабаритного оборудования. В том числе, на Амурский ГПЗ поступил первый спирально-витой теплообменник. Производство такого оборудования при поддержке «Газпрома» впервые локализовано в России.

Организация поставок природного газа, СУГ и гелия в страны АТР в рамках Восточной газовой программы

Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) — самый быстрорастущий газовый рынок в мире.

Локомотивом роста является Китай. В 2018 году потребление газа в Китае выросло на 18% (на 43 млрд куб. м) и составило 280 млрд куб. м. Возросший спрос был обеспечен в основном за счет внешних поставок — объем импорта газа КНР увеличился в 2018 году на 32% (на 30 млрд куб. м) — до 125,7 млрд куб. м. По итогам прошлого года КНР стала крупнейшим в мире импортером природного газа.

«Газпром» осуществляет реализацию проекта поставок российского газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири» («восточный» маршрут). Начало поставок — 1 декабря 2019 года.

АТР является ключевым рынком Группы «Газпром» в сегменте СПГ: на протяжении 2005–2018 годов более 3/4 поставленных партий СПГ из торгового портфеля Группы приходились именно на этот регион. В частности, в 2018 году из 3,97 млн тонн СПГ, поставленных из торгового портфеля Группы «Газпром», на страны АТР пришлось 2,95 млн тонн или 74%.

По итогам 2018 года основным направлением поставок СПГ из торгового портфеля Группы «Газпром» впервые стала Индия (19% или 0,76 млн тонн).

«Газпром» также работает над реализацией собственных проектов СПГ, ориентированных на рынки АТР. В первую очередь необходимо отметить возможность увеличения объемов реализации СПГ в регионе за счет строительства третьей технологической линии завода проекта «Сахалин-2». Также в настоящее время в «Газпроме» выполняется обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе Владивостока мощностью 1,5 млн тонн.

Поставка гелия Амурского ГПЗ на экспорт предполагается как в восточном (на рынки АТР), так и в западном направлении. Для обеспечения надежных поставок в Приморском крае будет построен специализированный гелиевый «хаб». К настоящему моменту завершены конкурсные процедуры и заключены долгосрочные контракты с крупнейшими компаниями на мировом рынке промышленных газов.

В рамках работ по оценке возможности экспортной реализации СУГ проведены переговоры со всеми крупнейшими потенциальными покупателями СУГ в АТР, которые выражают заинтересованность в приобретении существенных объемов продукции с Амурского ГПЗ. Для организации экспорта СУГ рассматриваются варианты использования специализированных судов-газовозов, а также железнодорожного и автомобильного транспорта (для поставок в КНР). Изучаются также возможности реализации СУГ на территории России.

Проект «Сахалин-2»

По итогам 2018 года объем добычи газа в рамках проекта «Сахалин-2» составил 18,2 млрд куб. м, нефти и конденсата — 5,56 млн тонн. Завод по сжижению природного газа проекта «Сахалин-2» произвел 11,41 млн тонн СПГ.

Между «Газпромом» и Shell подписан Меморандум по реализации проекта строительства третьей технологической линии завода СПГ проекта «Сахалин-2».

Проект предусматривает строительство новой технологической линии завода, 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 2018 году завершена разработка проектной документации, выполненной по российским и международным (FEED) стандартам на строительство третьей технологической линии, сооружение причала отгрузки СПГ и расширение газотранспортной системы. Получены положительные заключения всех необходимых государственных экспертиз.

Ведется подготовка пакета тендерной документации для заключения контрактов на строительство объектов.