

Справка к пресс-конференции

«СТРАТЕГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В РОССИИ» (18 мая 2021 года)

Прошлый год стал серьезным испытанием для мировой экономики и энергетики. В частности: пандемия привела к спаду экономической активности и снижению спроса на энергоносители, а также к замедлению динамики развития рынков природного газа. Тем не менее, даже в таких обстоятельствах «Газпром» обеспечил высокую стабильность и надежность поставок газа. К началу 2021 года ключевые производственные показатели деятельности компании вернулись к докризисным значениям. Таким образом, «Газпром» успешно прошел сложный период, придерживаясь своей стратегической цели и приоритетов развития компании.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПРОГНОЗЫ МИРОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА

Долгосрочные прогнозы мирового потребления газа остались в целом без изменений – спрос на газ продолжит расти. Согласно актуальным оценкам, в ближайшие два десятилетия природный газ станет лидером по объему абсолютного вклада в удовлетворение растущего спроса на энергоносители, опередив по данному показателю даже возобновляемые источники энергии (ВИЭ). Это создает благоприятную рыночную конъюнктуру для дальнейшего развития компании в долгосрочной перспективе.

РЕСУРСНАЯ БАЗА И РАЗВИТИЕ ДОБЫЧНЫХ МОЩНОСТЕЙ

«Газпром» с большим отрывом от конкурентов лидирует по следующим показателям: объем доказанных запасов природного газа, объемы его добычи и экспорта. При этом компания развивает свою ресурсную базу на основе традиционных месторождений, которые характеризуются экономическими и экологическими преимуществами по сравнению с нетрадиционными источниками.

Развитие нового центра газодобычи на полуострове Ямал в перспективе обеспечит основной прирост добычи в зоне Единой системы газоснабжения России. В настоящее время на полуострове продолжается освоение сеноман-аптских залежей **Бованенковского месторождения** (проектная мощность – 115 млрд куб. м газа в год). Вывод газа с полуострова Ямал осуществляется по магистральным газопроводам «Бованенково – Ухта» и «Бованенково – Ухта – 2». В 2019 году «Газпром» приступил к полномасштабным работам по обустройству еще одного уникального месторождения на Ямале – **Харасавэйского** (проектная мощность – 32 млрд куб. м газа в год).

При этом компания продолжит развитие добычных мощностей в районах Обской и Тазовской губ, а также в Надым-Пур-Тазовском регионе.

Потребность в газе на востоке страны и на экспортных рынках на восточном направлении будут обеспечивать месторождения Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Базовым для создания **Якутского центра газодобычи** и ресурсной базой газопровода «Сила Сибири» (введен в эксплуатацию в декабре 2019 года) является **Чаяндинское** месторождение (проектная мощность – 25 млрд куб. м газа в год), где добыча газа ведется с 2019 года.

Базовым для **Иркутского центра газодобычи** является **Ковыктинское** газоконденсатное месторождение (проектная мощность – 27 млрд куб. м газа в год). Ведется обустройство месторождения на полное развитие и строительство линейной части газопровода «Сила Сибири» на участке Ковыкта – Чаянда.

Одним из важнейших этапов реализации Восточной газовой программы является создание **Сахалинского центра газодобычи**, включая освоение **Киринского** (проектная мощность – 5,5 млрд куб. м) и **Южно-Киринского** месторождений (проектная мощность – 21 млрд куб. м в год). По мере роста добычи планируется увеличение пропускной способности магистрального газопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», в этих целях реализуется проект строительства участка газопровода от г. Комсомольска-на-Амуре до г. Хабаровска.

ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА И ПРОИЗВОДСТВО СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА

Ряд месторождений Надым-Пур-Тазовского региона, а также Ковыктинское и Чаяндинское месторождения на Востоке России содержат многокомпонентный газ. Добыча насыщенного ценными компонентами газа позволит «Газпрому» удлинить цепочку добавленной стоимости и диверсифицировать свой продуктовый портфель за счет новых проектов в сегменте переработки.

Создание двух крупных газоперерабатывающих кластеров – Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) на Востоке и комплекса по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа (СПГ) в районе Усть-Луги на Западе позволит «Газпрому» эффективно монетизировать многокомпонентный газ.

Кроме того, завершается строительство **Комплекса по производству СПГ в районе КС «Портовая»** производительностью 1,5 млн тонн в год.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНЫХ МОЩНОСТЕЙ

Продолжается расширение Северного газотранспортного коридора, включая строительство компрессорных мощностей на газопровode «**Ухта – Торжок – 2**» и развитие газотранспортных мощностей на участке от г. Грязовца до КС «Славянская».

Параллельно со строительством комплекса в районе Усть-Луги «Газпром» реализует проекты расширения и реконструкции системы сбора и транспорта этансодержащего газа.

ПОСТАВКИ ГАЗА НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК

В сегменте реализации газа приоритетным для компании является российский рынок. Доля природного газа в энергетическом балансе России составляет порядка 54%, при этом Группа «Газпром» поставляет более 60% от общего объема потребления газа в стране. Компания обеспечивает надежное газоснабжение в осенне-зимний период, является гарантом энергетической безопасности Российской Федерации. Планы по развитию газоснабжения и газификации регионов России предполагают, в том числе, перевод угольных электрогенерирующих мощностей на газ. С точки зрения сокращения углеродного следа переход с угля на газ существенно эффективнее, чем замена газа на ВИЭ. Таким образом, в рамках работы по газификации компания вносит существенный вклад в низкоуглеродное развитие российской экономики.

ПОСТАВКИ ГАЗА НА ЭКСПОРТНЫЕ РЫНКИ

«Газпром» также обеспечивает условия для снижения выбросов парниковых газов на зарубежных рынках путем поставок самого чистого углеводородного топлива – природного газа традиционных месторождений – самым экологичным и эффективным способом – по современным трубопроводам. Расчеты показывают, что поставки трубопроводного газа в Европу из России по новым газопроводам компании не только высоко конкурентоспособны, но и отличаются минимальным углеродным «следом» по сравнению с СПГ, импортируемым странами европейского региона. При этом для

основного акционера компании – Российской Федерации – трубопроводный экспорт приносит стабильные поступления экспортной пошлины в федеральный бюджет, создавая условия для дальнейшего устойчивого развития национальной экономики.

С конкурентными преимуществами трубопроводного транспорта связан значительный потенциал укрепления позиций «Газпрома» как на традиционном рынке – европейском, так и на новом – в КНР, где компания активно наращивает присутствие за счет поставок газа по газопроводу «Сила Сибири».

СПГ используется компанией, прежде всего, в качестве способа диверсификации направлений поставок газа, открывая доступ на рынки, экспорт на которые трубопроводного газа невозможен или экономически нецелесообразен. Первый в России завод по производству СПГ в рамках проекта «Сахалин-2» работает с превышением проектной загрузки. Поставки газа с завода осуществляются только в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и поэтому характеризуются минимальным транспортным «плечом», низким «углеродным следом» и высокой конкурентоспособностью.

ПЕРСПЕКТИВЫ ПРОИЗВОДСТВА ВОДОРОДА ИЗ ПРИРОДНОГО ГАЗА

В долгосрочной перспективе можно ожидать, что газ будет все больше использоваться для производства водорода, при этом существуют технологии для минимизации и даже полного исключения выбросов диоксида углерода при производстве водорода из метана. Важно отметить, что низкоуглеродное производство водорода из природного газа при текущем уровне развития технологий отличается существенно меньшей себестоимостью, чем на базе ВИЭ. Это обуславливает значительный потенциал природного газа в водородной энергетике и определяет его высокую востребованность не только в ближайшие несколько десятилетий, но и далеко за их горизонтом.

Стратегия развития ПАО «Газпром» направлена на эффективное использование конкурентных преимуществ природного газа, освоение уникальной ресурсной базы для обеспечения поставок на внутренний и внешний рынки, рациональное развитие инфраструктуры поставок газа и реализацию проектов по переработке многокомпонентного газа в целях его наиболее эффективной монетизации. Устойчивый спрос на поставки «Газпрома» со стороны потребителей в России, Европе и Азиатско-Тихоокеанском регионе, а также значительный потенциал расширения использования природного газа в целях низкоуглеродного развития позволяют компании укреплять свой статус лидера среди глобальных энергетических компаний и уверенно смотреть в будущее.