

Стенограмма выступления заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталия Маркелова на Дне инвестора «Газпрома»

Добрый день, уважаемые коллеги!

Представляю вашему вниманию информацию о производственной деятельности компании «Газпром».

На долю компании приходится 68% объема добычи газа в России и 12% – в мире. При этом годовой добычный потенциал превышает 500 млрд куб. м газа в год.

На текущий момент добычу газа обеспечивают следующие производственные мощности: 7 570 действующих скважин, 191 установка комплексной подготовки газа, 71 дожимная компрессорная станция.

«Газпром» является крупнейшим недропользователем в Российской Федерации. На балансе Общества находится 32,8 трлн куб. м запасов газа и 1,8 млрд тонн жидких углеводородов (без учета компании «Газпром нефть»). Общество ежегодно оценивает запасы углеводородов по международным стандартам с привлечением независимого аудитора.

«Газпрому» принадлежит крупнейшая в мире газотранспортная система. Протяженность магистральных газопроводов и отводов по состоянию на конец прошлого года составляет 176,8 тыс. км.

Главный механизм сглаживания сезонной неравномерности потребления газа – это подземные хранилища газа. Оперативный резерв газа в них на начало сезона отбора 2020 года составил 72,3 млрд куб. м, а максимальная производительность достигла 843 млн куб. м в сутки.

Одним из важных направлений деятельности компании «Газпром» является переработка природного газа и жидких углеводородов. В настоящее время перерабатывающий комплекс «Газпрома» включает в себя три газоперерабатывающих завода и четыре завода по переработке нефти и конденсата. В российском топливно-энергетическом секторе перерабатывающий комплекс «Газпрома» занимает первое место. Он обеспечивает 100% производства гелия, 85% – серы, 20% – сжиженных углеводородных газов и 5,7% – моторных топлив.

Особенность переработки сырья в «Газпроме» заключается в широком спектре перерабатываемых углеводородов.

На Оренбургском, Астраханском и Сургутском заводах перерабатываются стабильный газовый конденсат и высокосернистые жидкие углеводороды. В Надым-Пур-Тазовском регионе реализуется проект строительства объектов альтернативной схемы – он позволит перерабатывать растущие объемы добычи конденсата ачимовских залежей. Ввод новой установки стабилизации конденсата на Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту планируется в этом году. В результате мощности по переработке конденсата вырастут на 4 млн тонн в год.

Кроме того, компания реализует масштабные проекты строительства Амурского газоперерабатывающего завода и перерабатывающего комплекса в районе поселка Усть-Луга Ленинградской области.

Развитие перерабатывающего комплекса «Газпрома» даст возможность:

- перерабатывать ценные компоненты «жирного» газа в продукты с высокой добавленной стоимостью;
- защитить продуктовую корзину от волатильности сырьевых рынков;
- диверсифицировать сбыт газа за счет роста объемов производства сжиженных природных газов.

Строительство Амурского газоперерабатывающего завода выполняется в рамках реализации Восточной газовой программы «Газпрома». Сырье для Амурского завода – это природный газ Иркутского и Якутского центров газодобычи. Транспортный канал – магистральный газопровод «Сила Сибири».

Амурский газоперерабатывающий завод реализуется как единый технологический комплекс с двумя главными задачами. Первая – это получение товарного газа в соответствии с контрактной спецификацией для поставки в КНР. А вторая – извлечение из сырья ценных компонентов: этана, пропана, бутана, пентан-гексановой фракции, гелия для реализации на внутреннем и внешних рынках.

Проектная мощность Амурского газоперерабатывающего завода по переработке сырьевого газа составляет 42 млрд куб. м в год с поставкой 38 млрд куб. м товарного газа в газопровод «Сила Сибири». Это делает проект самым крупным газоперерабатывающим предприятием в Российской Федерации. В состав Амурского завода также войдет крупнейшее в мире производство гелия — до 60 млн куб. м в год. В процессе переработки будут извлекаться этан – до 2 млн 400 тыс. тонн в год, пропан-бутановая фракция – до 1,5 млн тонн.

Первый пусковой комплекс будет введен уже в этом году. На полную мощность завод выйдет в начале 2025 года.

Реализация проекта осуществляется на условиях проектного финансирования. Общая сумма привлекаемых средств достигнет 11,4 млрд евро. В проекте приняли участие банки из Китая и России, а также международные банки Германии, Франции, Голландии, Италии, Великобритании и Японии под гарантии экспортных кредитных агентств Германии и Италии. Финансирование привлекается на срок до 17 лет. Привлеченные средства позволят обеспечить бесперебойное финансирование проекта на весь период строительства.

В условиях действующих льгот на территории опережающего социально-экономического развития Амурский газоперерабатывающий завод получил следующие преференции: налоговые льготы по страховым взносам, налогу на имущество, земельному налогу; заявительный порядок возмещения НДС; создана свободная таможенная зона.

Продолжая развитие стратегического направления по максимальному извлечению ценных компонентов из углеводородного сырья, «Газпром» принял решение о строительстве газоперерабатывающего комплекса в районе поселка Усть-Луга Ленинградской области. Сырьевой базой завода является этансодержащий газ месторождений Надым-Пур-

Тазовского региона. Транспортировка такого газа будет осуществляться по выделенным трубопроводам Единой системы газоснабжения.

Проект реализуется совместным предприятием «Газпрома» и «РусГазДобычи» – компанией «РусХимАльянс». Мощность завода по сырью – 45 млрд куб. м газа в год. Ежегодно он будет производить порядка 3,6 млн тонн этана и до 1,7 млн тонн СУГов. Этан будет поставляться на «Балтийский газохимический комплекс». Сжиженные газы будут реализовываться на экспорт морским путем.

Около 18 млрд куб. м в год товарного газа будет направляться российским и европейским потребителям.

В состав комплекса входит завод сжиженного природного газа мощностью 13 млн тонн в год, которые будут поставляться на внешний рынок.

К настоящему времени получено положительное заключение Главгосэкспертизы по проекту. На площадке строительства уже начались ранние работы. Завод в Усть-Луге планируется вводить в эксплуатацию двумя пусковыми комплексами, производительностью по 22,5 млрд куб. м сырьевого газа в год каждый.

Теперь несколько слов о реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации на период 2021-2025 годов.

Газификация регионов России является наиболее приоритетным направлением деятельности «Газпрома». В прошлом году глава «Газпрома» Алексей Борисович Миллер и руководители 67 субъектов Российской Федерации подписали программы развития газоснабжения и газификации на срок 2021-2025 годов. Расходы на их реализацию уже включены в состав инвестпрограмм «Газпрома» и «Газпром межрегионгаза». Таким образом, к 2026 году объем поставки газа российским потребителям вырастет на 21,8 млрд куб. м в год.

«Газпром» снижает санкционные риски от использования иностранного оборудования. Для этого на системной основе организована работа по импортозамещению и снижению зависимости Общества от импортных технологий, оборудования и услуг.

Работа ведется по всем направлениям производственной деятельности Общества, от геологоразведочных работ до переработки углеводородов. Цель – освоить производство необходимых технологий и оборудования. Для этого «Газпром» организовал взаимодействие с государственными корпорациями, крупными производственными предприятиями, оборонно-промышленным комплексом и ведущими научно-исследовательскими центрами.

В компании принят перечень наиболее важных видов продукции в целях импортозамещения и локализации производства. Сокращение перечня – это основной показатель эффективности работы в указанном направлении. С 2015 года по настоящее время освоено производство 70% позиций перечня. Совокупный экономический эффект от импортозамещения с 2016 по 2020 год уже составил свыше 50 млрд руб. Более того, этот эффект ежегодно увеличивается.

В настоящее время работа с российскими предприятиями в области импортозамещения продолжается. Большое внимание уделяется наиболее наукоемким и высокотехнологичным направлениям – это производство сжиженного природного газа и подводной добычи углеводородов.

Таким образом, у нас есть опыт взаимодействия, накопленные компетенции российских предприятий, поддержка со стороны государства. Это позволяет уверенно говорить о своевременной и эффективной реализации перспективных проектов «Газпрома».

На конец 2020 года Группа «Газпром» занимает первое место в России по установленной мощности и производству тепловой энергии. На долю Группы приходится 13% российской генерации электроэнергии. Генерирующие активы Группы «Газпром» консолидированы в нашей дочерней компании «Газпром энергохолдинг». Под ее управлением находятся 78 электростанций «Мосэнерго», ТГК-1, ОГК-2 в 17 субъектах нашей страны.

Электроэнергетический бизнес Группы «Газпром» обеспечивает стабильные денежные потоки. По итогам деятельности за прошлый год по субхолдингу «Газпром энергохолдинг» ожидается исполнение плановых показателей чистой прибыли, EBITDA. Дивидендные выплаты по итогам прошлого года планируются не ниже размера дивидендов по результатам работы за 2019 год.

Группа «Газпром» стремится обеспечить надежное энергоснабжение перерабатывающих мощностей. И в этом году завершается строительство двух приоритетных энергообъектов. Первый – это Свободненская ТЭС мощностью 160 МВт для Амурского газоперерабатывающего завода. А второй объект – ТЭЦ в г. Панчево в Республике Сербия.

Кроме обозначенных проектов нового строительства, мы осуществляем необходимую реконструкцию оборудования существующих объектов. По результатам отборов на 2022-2026 годы доля отобранных проектов «Газпрома» составила 2 ГВт – это 22% от общего объема отобранных проектов в первой ценовой зоне. Группа планирует дальнейшее участие в отборе по объектам КОММод на 2027-2031 годы, а также в отборе с инновационными российскими газотурбинными установками на 2027-2029 годы.

Еще одно направление – это «зеленая» энергетика. В результате конкурсного отбора был выбран проект ТГК-1 в Мурманской области по строительству малой гидроэлектростанции на реке Паз. Срок начала поставки мощности – 2024 год.

Программы КОММод и ДПМ-ВИЭ являются механизмами поддержки, которые предусматривают возврат инвестиций с гарантированной доходностью. Фактическая величина доходности обновляется ежегодно и зависит от ситуации на финансовых рынках России.

«Газпром» осознает свою ответственность за создание безопасных условий труда, обеспечение требований промышленной и пожарной безопасности. Развитие Единой системы управления производственной безопасностью является элементом стратегического планирования Общества.

Результаты реализации стратегии до 2021 года позволили «Газпрому» сократить общее количество происшествий на 51% при плановом показателе 30%. При этом количество пострадавших от несчастных случаев сокращено на 49%, а количество аварий и инцидентов снижено на 64%.

В прошлом году принята новая Стратегия развития системы управления производственной безопасностью на период до 2030 года.

Единая система управления производственной безопасностью соответствует лучшим мировым практикам. И в прошлом году мы получили сертификат соответствия требованиям международного стандарта ISO 45001.

Производственная деятельность «Газпрома» является устойчивой и стабильной. Она гарантирует надежную работу Единой системы газоснабжения нашей страны и обеспечивает необходимые объемы поставок газа российским и зарубежным потребителям. «Газпром» активно развивает направления в области переработки газа и электрогенерации. Новым этапом развития «Газпрома» в предстоящие 10 лет станет ускоренное газоснабжение и газификация регионов нашей страны.

Спасибо за внимание.