



ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ СТЕПЬ

КОМПАНИЯ «ГАЗПРОМ ПЕРЕРАБОТКА», ДВА ГОДА НАЗАД ОБОСНОВАВШАЯСЯ В ВЫБОРГСКОМ РАЙОНЕ ПЕТЕРБУРГА, СЕГОДНЯ УПРАВЛЯЕТ ДЕВЯТЬЮ КРУПНЕЙШИМИ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИМИ КОМПЛЕКСАМИ НА ТЕРРИТОРИИ ПЯТИ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ЗАНИМАЕТСЯ ТРАНСПОРТИРОВКОЙ ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В ЗАПАДНОЙ СИБИРИ. КОРРЕСПОНДЕНТ ВG ЕКАТЕРИНА ЗАГВОЗДКИНА БЕСЕДОВАЛА С ГЕНЕРАЛЬНЫМ ДИРЕКТОРОМ ООО «ГАЗПРОМ ПЕРЕРАБОТКА» МАРАТОМ ГАРАЕВЫМ О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ.

BUSINESS GUIDE: Каковы основные результаты 2019 года и как идет реализация инвестпроектов?

МАРАТ ГАРАЕВ: В 2019 году компанией переработано 38 млрд куб. м газа и 20 млн тонн жидкого углеводородного сырья. Ежегодно компания пополняет бюджеты разных уровней более чем на 60 млрд рублей.

Производственный 2019 год компания впервые завершила в составе семи филиалов, выполнив все взятые производственные обязательства по переработке углеводородного сырья и выпуску готовой продукции. Это завод по подготовке конденсата к транспорту в Новом Уренгое, завод по стабилизации конденсата им. Черномырдина в Сургуте, Сосногорский газоперерабатывающий завод в Республике Коми, два завода в Оренбурге — газоперерабатывающий и гелиевый, газоперерабатывающий завод в Астрахани и три завода в составе ООО «Газпром нефтехим Салават» — нефтеперерабатывающий, газохимический и нефтехимический завод «Мономер». Кроме того, «Газпром переработка» является учредителем ООО «Газпром переработка Благовещенск» — инвестора и заказчика проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода проектной мощностью 42 млрд куб. м природного газа в год по переработке.

В компании реализуются инвестиционные проекты ПАО «Газпром», в том числе масштабная программа строительства новых и модернизации действующих производственных мощностей на основе современных и экологически чистых технологий на базе крупнейшего нефтехимического комплекса России — «Газпром нефтехим Салават». Новый комплекс каталитического крекинга позволит снизить количество темных нефтепродуктов, заменив его дополнительным количеством автомобильных бензинов класса V, и по мощности в два раза превосходит действующие установки. Этот проект для Салавата — крупнейший за последние тридцать лет. Ряд инвестпроектов направлен на развитие перерабатывающего

комплекса Западной Сибири. Ввод новых объектов позволит «Газпрому» нарастить добычу дополнительных объемов газа и газового конденсата ачимовских залежей Уренгойского месторождения, увеличит объем переработки сырья на заводе в Новом Уренгое более чем на 30%, до 16 млн тонн в год.

BG: Что изменилось с приходом в область Астраханского газоперерабатывающего завода, который в этом году отмечает юбилейную дату?

М. Г.: Тридцать пять лет назад территория, славившаяся рыбными запасами и сельскохозяйственной продукцией, получила новый статус — стала нефтегазовым краем. На сегодняшний день нефтегазовый сектор является ключевым фактором роста астраханской экономики. Строительство газоперерабатывающего завода — самого крупного на юге России — началось в безводной Аксарайской степи в конце 1981 года, после открытия Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод строился для переработки пластового газа с получением товарных продуктов, в том числе технической серы. Ранее вся сера для нужд народного хозяйства СССР поставлялась из-за рубежа.

В 1986 году уникальный газохимический комплекс был введен в эксплуатацию. Сегодня Астраханский ГПЗ — самое крупное предприятие своего профиля на юге страны, занимает лидирующие позиции по производству и переработке газа, обеспечивая бесперебойную работу единой системы газоснабжения России. Завод является основным источником газоснабжения для Астрахани, Астраханской области, Республики Калмыкия, республик Северного Кавказа. Проектная мощность завода по переработке составляет 12 млрд куб. м сырьевого газа и 4,1 млн тонн нестабильного газового конденсата. На предприятии производится широкий спектр товарной продукции, соответствующей действующим российским и международным стандартам качества: газ горючий природный, сера техническая, стабильный конденсат, неэтилированные бензины, дизельное топливо, мазут, сжи-

женные углеводородные газы, широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ), различные марки дистиллятов газового конденсата.

BG: А какие особенности переработки в регионе?

М. Г.: Астраханское месторождение относится к геологически сложным и имеет ряд уникальных особенностей. Здесь переработчики в качестве сырья начали использовать пластовую смесь со сверхвысоким, более чем 25%, содержанием сероводорода, вещества высокого класса опасности. Астраханский газоперерабатывающий комплекс по переработке газа и конденсата не имеет аналогов в России по технологическим характеристикам, что делает процесс переработки высокотехнологичным, требует поиска и использования передовых научных решений, использования устойчивого к коррозии оборудования, которое выпускается только несколькими производителями в мире, привлечения высококвалифицированного персонала.

BG: Как и где используется сера?

М. Г.: Сера — стратегически важное сырье, необходимое для различных отраслей промышленности. Сера Астраханского завода используется для производства минеральных удобрений, в металлургии и фармацевтике. Предприятие входит в число крупнейших мировых экспортеров, обеспечивая до 7% мирового и 66% российского производства серы. Основные потребители на внутреннем рынке, на долю которых совместно приходится до 90% общего объема реализации, — группа предприятий по производству удобрений: ПАО «Фосагро», ООО «ЕврохимБМУ», ООО ТД «Воскресенские минеральные удобрения».

BG: Какова география отгрузки продукции завода?

М. Г.: Астраханский завод является основным поставщиком природного газа в южные регионы Северо-Кавказского федерального округа России. Потребителями моторных топлив и сжиженных газов на внутреннем рынке являются нефтебазы, сети АЗС и ГНС, расположенные в Южном, Северо-Кавказском и Центральном

федеральных округах, при этом полный перечень направлений отгрузки нефтепродуктов охватывает более 50 регионов страны. Основным потребителем стабильного конденсата и ШФЛУ является «Газпром нефтехим Салават».

BG: Какова доля иностранных потребителей продукции завода?

М. Г.: Астраханский ГПЗ входит в число крупнейших экспортеров серы в мире. В настоящее время доля стран дальнего зарубежья в общем объеме реализации серы производства Астраханского ГПЗ составляет до 57%. В основном это государства, где в больших масштабах производятся минеральные удобрения. Основные направления отгрузки серы — Марокко, Тунис, Бразилия и Китай. Постоянными покупателями серы являются предприятия стран ближнего зарубежья, особенно Белоруссии и Литвы. На их долю приходится около 7% от общего объема поставок серы.

BG: Каковы планы предприятия?

М. Г.: С начала эксплуатации производственных мощностей, произведено около 145 млрд куб. м газа, 110 млн тонн серы, более 24 млн тонн автомобильного бензина, 20 млн тонн дизельного топлива, 10 млн тонн мазута и около 7 млн тонн сжиженных газов. За этими цифрами стоит труд тысяч людей — промысловиков, инженеров, технологов, рабочих. Астраханские газовики научились перерабатывать уникальное сырье, создали производственные школы, на заводе накоплен огромный научно-технический и производственный потенциал, сформированы трудовые династии. Астрахань стала кузницей высококвалифицированных кадров для нефтегазоперерабатывающей отрасли. Многолетний опыт позволяет предприятию наращивать объемы и реализовывать новые сложные проекты в том числе по техническому перевооружению и реконструкции объектов Астраханского ГПЗ, что позволит увеличить выпуск моторных топлив, сохранить лидирующие позиции и расширить рынки сбыта серы. Разведанных запасов Астраханского месторождения хватит еще на много десятилетий. ■