



ПРЕСС-СЛУЖБА ТНФ

БОЛЕЕ 60 ТЮМЕНСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ ПРОИЗВОДЯТ ПРОДУКЦИЮ И УСЛУГИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЫ, ЧАСТЬ ИЗ НИХ УЧАСТВУЮТ В ВЫСТАВКЕ ТНФ

ций этого предприятия составляет более \$15 млн, а объем экспорта — около \$4 млн. Компания также намерена построить завод по производству компонентов для центробежных насосов в Липецке. Новый завод позволит отказаться от импорта комплектующих для производства и обслуживания установок электрических центробежных насосов на заводе Schlumberger в Тюмени.

В 2005 году в регион пришла немецкая нефтесервисная компания KCA Deutag Drilling GmbH. Первоначальные инвестиции в проект оценивались в \$1,7 млн. В Тюмени компания разместила свою главную производственную базу в России, которая включает в себя головной офис, логистический центр и тюменский учебный центр.

Baker Hughes, открывшая свое подразделение в Тюмени в 2006 году, вложила 2 млрд руб. в строительство завода по производству нефтепогружного кабеля и теперь наращивает темпы. В 2017 году компания открыла в Тюмени завод по производству оборудования для строительства скважин. Проект позволит значительно увеличить добычу нефти и газа в материковой части России, снизив при этом финансовые затраты за счет сокращения импорта зарубежной продукции и оптимизации цепочки снабжения. Первый заказ на 100 скважинных уплотнителей поступил от «Роснефти». Благодаря локализации производства в России отечественные нефтяные компании смогли обойти запрет на закупку иностранного оборудования.

В Тюмени также работает завод компании Bentes, на котором производятся и обслуживаются буровые установки. В 2016 году предприятие вышло на полную проектную мощность и производит пять буровых установок в год. По словам гендиректора ООО «Бентек» Олега Федоровского, предприятие полностью локализовало производство всех металлоконструкций для

буровых установок. Более половины (55–60%) стоимости буровой установки создается непосредственно в Тюмени. Компания работает в тесной кооперации с тюменскими предприятиями «ГМС Нефтемаш», «Сибнефтемаш» и многими другими.

Дочерняя структура DYNAenergetics в Тюменской области создана в 2011 году. В 2014 году в эксплуатацию была введена первая очередь завода «Динаэнерджетикс Сибирь» — изготавливает перфорационные кумулятивные заряды и специальные детонирующие шнуры. Общий объем инвестиций в первую и вторую очереди составил 720 млн руб. У DYNAenergetics также имеются планы по строительству третьей очереди завода.

**СВОИ ВПИСАЛИСЬ В НЕФТЬ И ГАЗ** Также в программах импортозамещения в Тюменской области участвуют завод «ГМС Нефтемаш», НПО «СибБурМаш», «Нефтепроммаш» и другие региональные компании.

Завод «ГМС Нефтемаш» в 2016 году запустил производство блочных нефтяных насосных станций. Завод «Профмодуль» — в 2017 году производство деталей для эксплуатационных колонн буровых скважин. Тюменский НПО «СибБурМаш» организует в индустриальном парке «Боровский» производство водонефтегазонабухающих пакеров (инвестиции в проект составят 110 млн руб.). Также компания разрабатывает технологии многостадийного гидроразрыва пласта. Также в парке «Боровский» «ЭнергоТехСервис» совместно с General Electric реализуют проект по производству газопоршневых и газотурбинных генераторов.

Ключевой площадкой для разработки инновационных проектов в ТЭК в Тюмени стал технопарк «Западно-Сибирский инновационный центр». Пер-

спективными разработками и технологиями для ТЭК в технопарке занимаются восемь компаний. «Газ-Велл Системы» разрабатывает автоматизированные системы для эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин с высоким содержанием жидкости, «Инвестпромтех» — отечественные эмульгаторы на основе реагентов российского производства для буровых растворов на углеводородной основе, «Интэс» — системы управления скважинным центробежным насосом, так называемые «интеллектуальные скважины», для контроля и управления скважиной в режиме online с любого удаления от месторождения.

Всего в 2017 году 36 компаний Тюменской области заключили более 1,2 тыс. контрактов на общую сумму 20,8 млрд руб. на поставку импортозамещающей продукции компаниям нефтегазовой отрасли.

**ЭНЕРГИЯ В КООПЕРАЦИИ** Опыт по снижению зависимости российского ТЭК от импорта эксперты оценивают неоднозначно. Аналитик «Финам» Алексей Калачев отмечает, что процесс импортозамещения в отрасли идет неравномерно. «В частности, еще в 2016 году удалось обеспечить почти 100%-ное импортозамещение труб большого диаметра. Зависимость российской нефтепереработки от импортных катализаторов снизилась до 39%. Однако доля импортных технологий и оборудования остается очень высокой в наиболее высокотехнологичных сегментах нефтегазовой отрасли: в технологиях производства сжиженного газа, программных средств для геологоразведки, бурения, добычи и переработки», — подытоживает эксперт.

В VYGON Consulting считают, что модернизации отрасли ТЭК и активному внедрению инноваций мешает вовсе не отсутствие идей или научного потен-

циала в российском нефтегазе, а недостаточный уровень взаимодействия между основными участниками создания новых технологий. Основной пробел в цепочке создания технологий в России имеется на этапе опытно-промышленных испытаний, поэтому необходимы технологические полигоны, позволяющие объединить усилия добывающих, сервисных и научных компаний. «Только так Россия сможет стать не только лидером в добыче углеводородов, но и экспортером нефтегазовых технологий», — поясняют в VYGON Consulting.

Чтобы инновационные разработки быстрее находили промышленную применение, в 2018 году Агентство по технологическому развитию предложило учредить центр компетенций импортозамещения в топливно-энергетическом комплексе (ТЭК). Предусматривается, что центр компетенций сможет обеспечить проектный подход к каждому проекту импортозамещения на всем жизненном цикле.

В будущем участвовать в работе центра компетенций планируют власти Тюменской области. Для региона, по словам заместителя директора департамента инноваций, политики и господдержки Антона Машукова, в этом проекте наиболее интересно организовать испытания и внедрить импортозамещающие решения в рамках совместных опытно-промышленных испытаний.

«Будем надеяться, что новая структура окажется эффективной. Для этого ей нужно суметь собрать и сделать доступной информацию о потребностях предприятий отрасли, о ведущихся в различных инновационных центрах перспективных разработках, о технических возможностях промышленных предприятий страны, освоить выпуск новой продукции для нефтяников», — говорит Алексей Калачев. ■