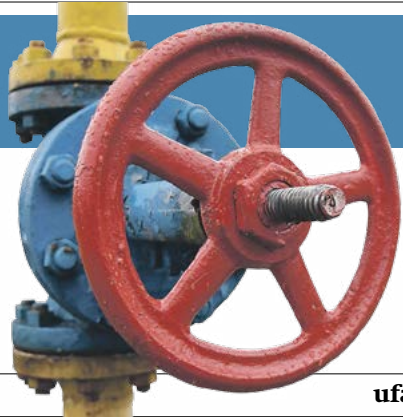




ТЭК было, есть и будет

Предприятия топливно-энергетического комплекса Башкирии, входящие в Стратегии инвестиционной политики республики в двадцатку главных инвестиционных драйверов экономики, по итогам 2018 года обеспечили четверть всех инвестиций в основной капитал республиканских предприятий и оставались крупнейшими налогоплательщиками. Так, АНК «Башнефть» обеспечила около 28% поступлений в консолидированный бюджет республики. По мнению экспертов, даже несмотря на то, что в ближайшие годы власти региона намерены сосредоточиться на привлечении капитала в такие недоинвестированные отрасли экономики как АПК, ТЭК останется основной и самой инвестиционно емкой отраслью. В то же время они призывают серьезно задуматься над диверсификацией экономики, в том числе на случай фундаментального разворота мировой экономики в сторону возобновляемых источников энергии.

— тренды —

В структуре инвестиций, поступивших в экономику Башкирии в 2018 году, по-прежнему доминируют вливания в предприятия топливно-энергетического комплекса. Общий объем вложений в эту отрасль составил 46 млрд руб., следует из данных Башстата. Так, собственники компаний, специализирующихся на добыче нефти и природного газа, вложили в их основной капитал 18,7 млрд руб., предприятий, производящих кокс и нефтепродукты, — 13,7 млрд руб. Объем вливаний в производство химических веществ и химических продуктов составил 13,6 млрд руб. Таким образом на долю компаний сферы ТЭК пришлось четверть всех республиканских инвестиционных вложений, оцениваемых по итогам прошлого года в 172,3 млрд руб.

Продукция предприятий этой отрасли обеспечила около 60% регионального экспорта. Они же остались лидерами по отчислениям в республиканский бюджет: так, доля АНК «Башнефть», в которой Башкирии принадлежит блокирующий пакет акций (контроль — у «Роснефти»), в общей массе налоговых поступлений, оцениваемых в 152,3 млрд руб., составила 27,9%, «Газпрома» и его дочерних предприятий — 4,6%, «Транснефти» — около 1%.

Весомой остается доля этой отрасли в реализованных за последние три года, начатых и еще только заявленных инвестиционных проектах. Так, в списке инвестпроектов, в том числе получивших в республике статус приоритетных, фигурируют инициативы «Газпром нефтехим Салавата» и предприятий «Башнефти» на общую сумму более 60 млрд руб. У «Газпром нефтехим Салавата» статус приоритетных получили два проекта общей стоимостью 35 млрд руб., предусматривающие строительство комплекса каталитического крекинга (его ввод запланирован на текущий год) и установки изомеризации пентан-гексановых фракций (введена в 2017 году). В 2017 году компания ввела в эксплуатацию на площадке «Мономер» завод по производству акриловой кислоты стоимостью около 39 млрд руб. «Башнефть» в 2018 году запустила установку по производству изопропилбензола (кумола) на «Уфаоргсинтезе», объемом вложений в которую составил 1,3 млрд руб., завершив реконструкцию биологических очистных сооружений на «Уфанефтехиме» стоимостью 11,5 млрд руб. В этом году входящий в АНК «Уфанефтехим» должен завершить реконструкцию комплекса ароматических углеводородов стоимостью 3,8 млрд руб., а УНПЗ — установки замедленного коксования стоимостью 41,3 млрд руб. В число приоритетных для экономики республики внесен проект АНК, предусматривающий разработку Подгорновского месторождения Саратовско-Беркутовской группы газоконденсатных месторождений заявленной стоимостью 418 млн руб., у «Роснеф-



На компании сферы ТЭК в 2018 году пришлось четверть инвестиций в основной капитал башкирских предприятий

ти» — проект модернизации бурового комплекса компании «Таргин-бурение» стоимостью 1,95 млрд руб. и разработки Исимовского, Беркутовского и Саратовского газоконденсатных месторождений до 2030 года, стоимостью около 19 млрд руб.

В последние годы власти республики много говорят о необходимости диверсификации экономики региона и переориентировании на инвестиции в другие, недооцененные отрасли, например, такие как агропромышленный комплекс. Так, в 2014 году, когда формировалась инвестиционная стратегия республики, объем проектов в этой сфере, нуждающихся в финансовых вливаниях, был оценен в 50 млрд руб.

Однако, по мнению президента Национальной ассоциации нефтегазового сервиса Виктора Хайкова, предприятия ТЭК останутся основой экономики таких регионов как Башкирия и в долгосрочной перспективе. «Нефтегазовая отрасль имеет достаточно серьезные доходы, благодаря которым такие регионы как Башкортостан могут развивать экономику. Перспективы у нефтехимии и газохимии, продукция которых плотно вошла в нашу жизнь, очень и очень серьезные: эта отрасль дает возможность развиваться массе смежных производств, а вы-

пуск продуктов переработки — это всегда лучше, чем продажа сырой нефти», — отмечает он.

● Башкирия занимает первое место в РФ по объему выпуска автомобильного бензина, дизтоплива, кальцинированной соды, бензола, второе место — по объему нефти, поступившей на переработку, производству этилена, капрола, стирола, синтетических каучуков, третье — по объему добычи нефти (после Тюменской области и Татарстана).

В то же время заместитель генерального директора Центра макроэкономического анализа и краткосрочного прогнозирования

Владимир Сальников указывает на необходимость диверсификации экономики таких регионов. «Задуматься над этим, безусловно, нужно, так как есть очевидный тренд на снижение значимости углеводородов в отдаленной перспективе. Более того, есть риски, что в перспективе пяти-семи лет на рынке произойдет фундаментальный разворот в сторону возобновляемых источников энергии, то есть в целом энергетика может серьезно переструктурироваться. Если прогресс продолжится нынешними темпами, издержки в производстве электромобилей станут сопоставимыми или даже ниже,

чем при производстве автомобилей с двигателями внутреннего сгорания. Есть вероятность того, что как только инвесторы поймут, что тренд разворачивается, произойдет ускоренная капитализация углеводородов: страны с большими и дешевыми запасами сырья будут стараться продать их как можно больше. Это означает начало демпинга, который отразится на экономике таких стран как Россия. Словом, многое будет зависеть от скорости прогресса и договоренностей между странами-производителями нефти», — заключил собеседник.

Булат Баширов

от первого лица	ОБРАЩЕНИЕ ВРИО ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ РАДИА ХАБИРОВА
	— Уважаемые участники Российского нефтегазохимического форума и выставки «Газ. Нефть. Технологии» — 2019! Сердечно приветствую всех вас в Уфе — столице Башкортостана. Наша республика в этом году празднует 100-летний юбилей. Богатая важными событиями история региона тесно связана со становлением нефтегазовой отрасли. За почти 90 лет, прошедшие с открытия башкирской нефти, многое сделано для освоения новых месторождений, выпуска востребованных производств, внедрения инноваций, привлечения инвестиций для реализации перспективных проектов, а значит, обеспечения энергетической безопасности России. Сегодня Башкортостан — опорный нефтедобы-

вающий, нефтеперерабатывающий регион страны, лидер по объему и глубине переработки нефти, выпуску самого качественного и экологически чистого бензина. В республике представлен весь производственный цикл нефтяной отрасли, что называется, «от скважины до бензозаправки». У нас работают все крупнейшие нефтяные и нефтедобывающие компании, создан мощный научный, технологический и кадровый потенциал. Для повышения конкурентоспособности отрасли ведется системная работа по повышению эффективности использования ресурсов, внедрению высоких технологий, цифровизации производственных и управленческих процессов. Традиционно проходящие в Уфе выставки и форум ежегодно собирают ведущие отечественные и зарубежные нефтегазовые компании. Мы рады открытому диалогу с ведущими экспертами отрасли, всестороннему обсуждению ключевых проблем. Уверен, что и в этом году будут сделаны важные шаги по обмену успешным опытом, развитию межрегиональных и международных связей, расширению форм сотрудничества. Желаю всем интересных и плодотворных встреч, новых перспективных контактов, успехов и реализации намеченных планов и инициатив!

прямая речь

Каким должен быть эффект от цифровизации отрасли?

Алексей Дедов, академик РАН, директор Института нанотехнологий для нефтегазового комплекса, заведующий кафедрой общей и неорганической химии РГУ нефти и газа имени Губкина:

— В моем понимании цифровизация должна привести к более эффективной работе не только служб, но и производственных цепочек. Гораздо эффективнее, когда процессом управляет машина, а не человек бегающий с бумагами за резолюцией начальника. Возьмем нефтеперерабатывающий завод. Если запустить в компьютер алгоритм его работы, он может управлять и производственным процессом. Элементы такого управления есть и сейчас. Цифровизация позволит машине принимать адекватные решения из того набора данных, что у нее есть. По крайней мере, эффективность управления точно будет выше.

Рамиль Бахтизин, ректор Уфимского государственного нефтяного технического университета:

— Потребление углеводородного сырья растет, и удовлетворить растущий спрос на энергоресурсы возможно только за счет постоянного совершенствования технологий добычи, транспорта и глубокой переработки нефти и газа. Поэтому предприятия нефтегазовой сферы переходят на цифровизацию и роботизацию. Это позволяет наращивать производственные показатели, одновременно снижая аварийность и негативное влияние на окружающую среду. Таким образом, в бли-

жайшее время отрасль ждет трансформация: корректировка регламентной базы, введение новых стандартов на использование IT-решений и контроля технологических процессов.

Тамара Канделаки, председатель комитета по экономическим реформам Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков, генеральный директор ООО «ИнфоТЭК-консалт»:

— Основа развития — это учет и контроль, как говорили классики. Без цифровизации ни о каком нормальном учете говорить не приходится, а, следовательно, и о развитии. В химии мы здорово отстали не только от развитых стран, но и от развивающихся. Но у нас есть прекрасные специалисты и отличная молодежь. Им нужны современные инструменты для работы. Тридцать лет назад связь осуществлялась по телетайпу. Когда появился первый факс, это было чудо. А сейчас? Связь развивается семимильными шагами. Нельзя отставать и базовой отрасли, которая кормит страну.

Эльшад Теляшев, заместитель директора, научный руководитель АО «Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан»:

— «Цифровизация», по сути, — это приведение в системный порядок процессов производства и управления, включая алгоритмизацию, моделирование, программирование, реализацию. В итоге — ускорение, минимизация человеческого фактора.

Олег Дубнов, вице-президент, исполнительный директор кластера энергоэффективных технологий Фонда «Сколково»:

— Россия специализируется на топливно-энергетическом секторе, и цены на энергоресурсы для наших промышленных предприятий очень важны, чтобы обеспечивать конкурентоспособность страны. Поэтому без новых технологий, внедрение и развитие которых обеспечивает цифровизация, здесь не обойтись.

Андрей Городов, директор по коммуникациям Фонда развития промышленности:

— Внедрение цифровых решений, направленных на оптимизацию производственных процессов, уже стало реальностью многих зарубежных компаний. Чтобы успешно конкурировать, российские предприятия нефтегазового сектора должны следовать мировой тенденции повышения эффективности за счет цифровизации. Федеральный Фонд развития промышленности готов помогать в этом и предоставлять льготные займы под 1% и 5% годовых по программе «Цифровизация промышленности» производителям нефтегазового оборудования».

Валерий Язев, председатель Российского национального комитета Мирового нефтяного совета:

— Без цифровизации невозможно уменьшить волатильность цен на углеводородные носители, без мощных вычислительных средств и алгоритмов не разработать наукоемкую продукцию, используемую в машиностроении. Цифровые технологии — главный инструмент для сбо-

ра, обработки и анализа информации, которая сегодня нужна для детального геологического изучения недр. Высшее воплощение цифровизации — это роботизированные комплексные технологические системы, без которых невозможна добыча полезных ископаемых ни в космосе, ни в океане, ни на сверхглубоких горизонтах.

Кирилл Полетаев, руководитель Ассоциации развития информационных технологий Республики Башкортостан, генеральный директор АО «ФортДиалог»:

— Показатель выработки в нефтехимической отрасли в пять раз выше, чем, например, в машиностроении. Поэтому цифровизация в нефтехимии нужна, в первую очередь, для снижения простоя оборудования и повышения безопасности производства. Для этого нужно сокращать влияние человеческого фактора на производственные процессы. Одной из прорывных технологий считается так называемая технология подключенного производства. Ее суть в бесшовной интеграции процессов, активов и людей на предприятии.

Рустем Гильманов, начальник управления информационных технологий ООО «Газпромнефть НТЦ», Санкт-Петербург:

— Цифровые технологии меняют облик нефтегазовой промышленности. Сама по себе цифровизация важна не только как процесс разработки и внедрения новых технологических решений, способных повысить эффективность текущих процессов, но и как возможность изменения бизнес-

процесса и подходов, влекущих за собой появление принципиально новых решений. Одна из главных задач «цифры» — это предоставление возможности принимать управленческие решения с «открытыми глазами», основываясь на всем объеме имеющейся информации. Поэтому создание процессов и технологий извлечения всего потенциала информации из имеющихся данных и последующего их применения должно быть одним из принципов цифровизации.

Алексей Кулапин, директор департамента государственной энергетической политики Минэнерго России:

— Развитие и внедрение новых технологий — это всегда дополнительные возможности и экономические выгоды. Цифровизация — не исключение. Уже сейчас «умные» технологии позволяют компаниям ТЭК и нефтегазовой отрасли кардинально изменить бизнес-модели и, как следствие снизить издержки. Их внедрение становится залогом повышения конкурентоспособности компании внутри страны и на мировых рынках. Кроме того, цифровизация ТЭК будет иметь мультипликативный эффект для смежных отраслей: она обеспечит рыночный импульс для технологических компаний и создаст отраслевой заказ для промышленных предприятий. Это будет способствовать не только развитию экономики страны, но и формированию собственной технологической базы, что позволит нам на равных конкурировать на новых мировых высокотехнологичных рынках.

Подготовили Майя Иванова, Дарья Кучеренок

нефть и газ

«Покажите нам деньги»

Добыча нефти в США благодаря разработке сланцевых залежей в начале 2019 года вышла на уровень 12–12,1 млн баррелей в сутки. Это на фоне добровольного сокращения производства двумя другими крупнейшими нефтяными державами — Саудовской Аравией и Россией — укрепило лидерство страны на мировом рынке. Но дальнейшие перспективы развития сланцевой добычи в США будут определять срок действия договора ОПЕК+ о сокращении добычи и уровень инвестиций в добывающие компании, многие из которых убыточны.

— производство —

Международное энергетическое агентство (МЭА) изменило свои оценки роли американской нефтяной индустрии. В январе глава организации Фатих Бироль на экономическом форуме в Давосе, развенчивая мифы современной энергетике, высказывал сомнения в том, что США смогут стать крупнейшим экспортером углеводородов на международные рынки, так как увеличение спроса в США поглотит большую часть прироста добычи сланцевых нефти и газа в стране.

Однако доклад Oil 2019, вышедший в марте, заставил Фатиха Бироля пересмотреть свои оценки. На встрече с министром энергетики США Риком Перри глава МЭА признал, что роль страны как экспортера в значительной степени недооценена: «Мир еще не видел полного воздействия сланцевой революции — все только начинается».

По словам господина Бироля, до 2025 года на США придется большая часть прироста мировой добычи нефти (около 70%). Страна опередит по этому показателю Бразилию, Канаду, Ирак и Саудовскую Аравию вместе взятые, которые тоже планируют увеличение производства в этот период. К концу февраля текущего года Саудовская Аравия поставляла на мировые рынки около 7 млн баррелей нефти в сутки и примерно 2 млн баррелей нефтяного эквивалента (н. э.) в сутки, тогда как Соединенные Штаты экспортировали около 3 млн баррелей нефти в сутки и 5 млн баррелей нефтепродуктов в сутки.

При этом значительная часть притока добычи США отправится на экспорт, что окажет значительное давление на рынок и изменит направление торговых потоков углеводородного сырья в мире. Уже сейчас, по данным Управления энергетической информации, страна экспортирует больше нефти и нефтепродуктов, чем импортирует.

По прогнозу МЭА, к 2024 году США обгонят Россию и вплотную приблизятся по объемам поставок на глобальные рынки к Саудовской Аравии.

Основным драйвером станет дальнейший рост добычи сланцевой нефти: в зависимости от различных ценовых сценариев она может вырасти с текущих 7 млн баррелей в сутки до 9,59–12 млн баррелей. В течение 2018 года США уже удалось нарастить объемы производства жидких углеводородов более чем на 2,2 млн баррелей в сутки. Согласно оценкам МЭА, если все строящиеся и анонсированные проекты создания новых экспортных мощностей будут введены в эксплуатацию, США смогут экспортировать до 8,4 млн баррелей н. э. в сутки к 2024 году.

Среди других стран-производителей МЭА отмечает значительный рост добычи в Бразилии, Ираке, Норвегии, ОАЭ и Гайане. Среди проигравших — подпадавшие под санкции Иран и Венесуэла. Что касается России, эксперты агентства прогнозируют небольшой рост добычи в случае выхода страны из соглашения ОПЕК+ в ближайшие годы, но к 2024 году РФ ожидает стагнация и даже возможно небольшое снижение производства нефти.

По прогнозу Rystad Energy, в течение 2019 года добыча нефти в США



ТАСС/РИА НТВ

Масштабы сланцевой добычи в США будут напрямую зависеть от будущих цен на нефть и настроения инвесторов

вырастет на 1 млн баррелей в сутки, несмотря на заметное сокращение инвестиций рядом разработчиков сланцевой нефти в первом квартале текущего года. Агентство предсказывает «геополитические сдвиги» и «доминирующую позицию» страны на энергетических рынках в случае роста добычи у производителей сланцевых углеводородов, а также прогнозируемого на ближайшие годы увеличения мирового спроса на легкую нефть.

Эксперты отмечают, что в ближайшие пять лет торговый дефицит США исчезнет, а внешний долг может быть быстро погашен за счет экспортных поставок нефти и сжиженного газа. Мировое судоходство переживает в это время «бум тысячелетия», поскольку танкеры с углеводородами и нефтепродуктами устремляются из Соединенных Штатов на растущие азиатские рынки.

Укрепить свои лидерские позиции на рынке США во многом помогла заключенная в 2016 году сделка между странами ОПЕК и рядом крупных производителей углеводородов, включая Россию, которая предполагает сокращение добычи нефти. Договор, пролонгированный уже несколько раз, спас, по мнению его участников, мировую нефтегазовую промышленность от краха. В феврале текущего года страны ОПЕК, участвующие в соглашении, перевыполнили по-

ставленные цели, сократив добычу до 30,55 млн баррелей в сутки. Это, по словам генерального секретаря ОПЕК Мохаммеда Баркиндо, позволило отвоевать часть мирового рынка компаниям, разрабатывающим сланцевые углеводороды. При этом, как предполагается, ОПЕК+ будет сдерживать добычу на протяжении всего 2019 года.

Основной задачей сейчас, как отмечал господин Баркиндо, является снижение уровня коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов до среднего значения за последние пять лет. Согласно оценкам картеля, в январе текущего года запасы в странах Организации экономического сотрудничества и развития превышали этот показатель на 19 млн баррелей.

На руку США играет также слишком медленное восстановление инвестиций в нефтяные проекты с традиционными ресурсами. Согласно оценкам Saudi Agamco, в ближайшие 25 лет мировой нефтегазовой промышленности потребуется более \$20 трлн, чтобы компенсировать спад добычи на зрелых месторождениях. В условиях нехватки инвестиций руководство картеля не раз приглашало США к совместному регулированию мирового нефтяного рынка, но американцы заинтересованы в создании прежде всего политических альянсов на Ближнем Востоке. При этом в отношении самой ОПЕК предполагается введение закона NOPEC (No Oil Producing and Exporting Cartels Act), нацеленного против картельных сговоров в области производства и экспорта нефти.

В рамках проходившей в Хьюстоне конференции CERAWEEK представители ОПЕК предупредили о катастрофических последствиях принятия этого законопроекта для нефтяного рынка, в том числе для компаний — разработчиков сланцевых запасов. По словам Мохаммеда Баркиндо, принятие NOPEC не соответствует собственным интересам Соединенных Штатов.

Развал организации и ситуация, в которой каждая из стран-производителей будет максимизировать уровень добычи, может привести к низким ценам на нефть, вызвать банкротство многих независимых компаний, работающих на сланцевых бассейнах США, а кроме того, может стать разрушительным для политической и социальной стабильности на Ближнем Востоке.

Позицию ОПЕК поддерживают в международных добывающих компаниях. Так, глава BP Боб Дадли на конференции в Хьюстоне назвал законопроект «плохой идеей», поскольку введение в действие NOPEC будет иметь непредсказуемые последствия для мирового рынка нефти.

При этом повлиять на уровень добычи сланцевой добычи в США может и другой ключевой фактор — уровень инвестиций в разработку. Эксперты отмечают определенное замедление темпов развития нефтяной добычи в США в конце первого квартала 2019 года. Глава американской корпорации Hess Джон Хесс в недавнем интервью CNBC рассказал о растущем давлении со стороны инвесторов, требующих прибыли от сланцевых разработчиков (в третьем

квартале 2018 года убыток 50 крупнейших производителей достиг \$2 млрд). Если еще два года назад доминировал подход «бури, детка, бури», то сейчас он сменился требованием «показать деньги». Сокращение вложений в американской сланцевой индустрии может привести к значительному замедлению темпов роста производства.

Выступивший на CERAWEEK первопроходец американской сланцевой революции Марк Папа, глава компании Centennial Resource Development Inc., предупредил об ухудшении геологических условий разработки нетрадиционных запасов нефти в США. Согласно прогнозам Управления энергетической информации, прирост добычи в Соединенных Штатах упадет в текущем году до 1,1 млн баррелей в сутки, а в 2020-м составит 0,8 млн баррелей в сутки.

В то же время, по мнению экспертов британской Westwood Global Energy Group, замедления добычи в США не случится, если ОПЕК и в дальнейшем будет играть на повышение цен на нефть, активно сокращая добычу. Лишь цены на нефть в \$52 за баррель WTI в среднем за год могут застопорить рост производства в стране.

По оценкам Федерального резервного банка Далласа, средняя стоимость нефти на сорт WTI, при которой экономически выгодно бурить новые скважины в Соединенных Штатах, составляет \$47–55 за баррель. Цены на нефть ниже коридора в \$25–40 за баррель могут вызвать закрытие добычи на уже действующих месторождениях.

ExxonMobil, для которой сланцевая добыча стала одним из приоритетных направлений развития в области upstream, намерена снизить показатель прибыльной добычи в ключевом сланцевом бассейне Пермиан в США до \$15 за баррель, что позволит удвоить показатели производства нефти к 2025 году. Сейчас в этом бассейне извлекается около 4 млн баррелей нефти в сутки, что сравнимо с показателями производства нефти в Ираке, втором по объемам производителе в ОПЕК. Не так давно Exxon договорилась с Microsoft о применении на Пермиан целого арсенала цифровых технологий, что поможет оптимизировать бурение, выявлять утечки и эффективно разрабатывать огромные запасы компании в бассейне, обеспечив дополнительные 50 тыс. баррелей в сутки к 2025 году.

Следующий этап сланцевой революции в США связан с активным развитием добычи крупнейшими добывающими корпорациями. Так, Exxon собирается увеличить объемы производства на Пермиан до 1 млн баррелей в сутки к 2024 году, а Chevron планирует довести уровень добычи в этом бассейне до 600 тыс. баррелей в сутки к 2020 году и до 900 тыс. баррелей к 2023 году.

Весь технологический и инвестиционный потенциал крупнейших американских компаний будет брошен на достижение этих целей. По словам топ-менеджера Chevron Майка Вирта, сланцевая игра растет в масштабах, эту «гонку выигрывает не тот, кто быстрее стартует, а тот, у кого самая мощная машина».

Мария Кутузова

ВСЕ ВОПРОСЫ ПО СНАБЖЕНИЮ ГАЗОМ РЕШАЕМ В ОДНОМ МЕСТЕ

Мы расскажем, какие услуги можно получить в Единых центрах обслуживания населения «Газпром межрегионгаз Уфа»

Ушли в прошлое времена, когда желающим подключить газ приходилось ходить по инстанциям, собирать документы, ждать в очередях. Теперь присоединиться к числу потребителей голубого топлива можно в кратчайшие сроки. Это стало возможным благодаря появлению в Уфе и городах республики Единых центров обслуживания населения, где можно получить целый комплекс услуг.

для удобства клиентов

Центры работают по принципу «Единого окна», их появление — результат реализации стратегии совместного развития компаний «Газпром межрегионгаз Уфа» и «Газпром газораспределение Уфа». Раньше надо было ходить по кабинетам, обращаться к разным специалистам, которые порой работали по разному графику. Все это отнимало очень много времени, и создавало массу неудобств. На подключение газа могло уйти значительное количество времени. То ли дело сейчас, когда все вопросы можно решить в одном месте. В Едином центре обслуживания клиенту предложат комплексный договор с прозрачными ценами и конкретными сроками выполнения работ.



ОБРАТИВШИМСЯ — КОМПЛЕКС УСЛУГ

Мы решили своими глазами увидеть, что представляет из себя центр в Уфе. Он расположен по ул. Пархоменко, 156, на первом этаже многоэтажного административного здания. К услугам посетителей — парковка, подходим к дверям — узнать часы работы. Время, когда можно сюда прийти, довольно удобное, центр работает с понедельника по субботу, без перерыва. В рабочие дни он открыт с 8.30 до 19.00, а в субботу с 9.00 до 18.00.

Переступаем порог офиса, где нас встречают внимательные специалисты, готовые ответить на любые вопросы. Каждому обратившемуся они готовы оказать весь

комплекс услуг от получения технических условий, проведения проектных работ, до пуска газа. Потребители могут также решить различные вопросы, связанные с эксплуатацией газового оборудования и сетей, провести техническое, сервисное обслуживание и ремонт уже имеющегося внутридомового газового оборудования, заказать новое, подать заявку на установку и замену счетчиков. Здесь можно получить квитанцию на оплату, справку по месту требования, заплатить за газ, сделать перерасчет и многое другое.

В центре есть специализированный магазин газового оборудования с широким ассортиментом, где можно найти практически все необходимое для газоснабжения вашего дома по доступным ценам. Товар можно даже купить в беспроцентную рассрочку на срок до 6 месяцев, не стоит беспокоиться и о выводе крупногабаритной покупки. Специалисты компании организуют доставку и установку оборудования в удобное для клиентов время. Так что если есть вопросы по газу, смело обращайтесь сюда.

ЕДИНЬЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ:
Уфа, ул. Пархоменко, 156
Телефон единой справочной:
8-800-347-8-800



На новом уровне

Импортозамещение как философия развития

— технологии —

83% добываемой в России нефти и четверть производимых нефтепродуктов транспортируются компанией «Транснефть». Для бесперебойной и безаварийной работы самой большой в мире системы магистральных трубопроводов «Транснефть» модернизирует оборудование, внедряет программные и аппаратные комплексы, последние достижения в области приборостроения, энергетики, химии, компьютерной техники и связи. Более 9/10 этой широчайшей номенклатуры произведено в России, а большинство ключевых видов оборудования — на предприятиях самой системы «Транснефть». Часть новинок демонстрируется на выставке «Газ. Нефть. Технологии», где компания «Транснефть» представляет АО «Транснефть — Урал».

Являясь крупным покупателем оборудования, техники и материалов, «Транснефть» не просто обеспечила заказами множество российских предприятий, но и стимулировала их переход к новым, гораздо более высоким, стандартам качества. При этом выпуск целого ряда видов продукции был организован на собственных

предприятиях компании, в том числе в рамках программы импортозамещения. События последних лет, когда поставки некоторых видов высокотехнологичной продукции в нашу страну под давлением политических факторов крайне усложнились или стали вообще невозможны, не только подтвердили правильность стратегии «Транснефти», но и придали новый импульс разработке долгосрочной программы по локализации импортной продукции. Политику «Транснефти» в области обеспечения критически важным оборудованием можно описать фразой «Если хочешь сделать хорошо — сделай сам». Работу в области импортозамещения начали в «Транснефти» более десяти лет назад. Причем она тщательно продумана и организована на всех этапах: начиная от лабораторных исследований и НИОКР и заканчивая воплощением «в металле». С 2014 года доля импортного оборудования, используемого в компании, снижается на 1% ежегодно — если в 2016 году она составляла 8%, то к 2020 году должна снизиться до 3%.

Именно собственная продукция компании, соответствующая самым высоким международным стандартам, и представлена на стенде «Транснефти». Так, здесь можно увидеть оборудование, аналоги которого способны производить всего несколько стран в мире — например, ком-

бинированный магнитный дефектоскоп (точнее, внутритрубный инспекционный прибор с продольным и поперечным намагничиванием). Сочетание двух методов намагничивания — продольного и поперечного — позволяет эффективно и с высокой точностью обнаруживать различные типы дефектов, в том числе несанкционированные врезки и дефекты сварных швов. В потоке нефти такой прибор движется со скоростью до 4 метров в секунду, и может обследовать участки трубопроводов протяженностью до 350 км. Дефектоскопы (как и другие виды оборудования для оценки состояния трубопроводов) разрабатываются, производятся и эксплуатируются одной из организаций системы «Транснефть» — АО «Транснефть — Диаскан». Интересно, что если четверть века назад внутритрубная дефектоскопия в России была чем-то из области фантастики, то сегодня «Транснефть» — а значит, и страна — в этой области является одним из мировых лидеров. Услугами компании по оценке состояния «стальных артерий» пользуются операторы трубопроводов во многих странах ближнего и дальнего зарубежья. Так, только в 2018 году специалисты предприятия проводили работы по внутритрубной диагностике в Казахстане, Словакии, Бахрейне, Бразилии, Малайзии и Омане. Диагностика выполнялась многоканальными профилемерами, магнитными дефектоскопами, комбинированными магнитными и комбинированными ультразвуковыми приборами. В 2019 году АО «Транснефть — Диаскан» планировало проведение работ на территории Алжира, Индонезии, Пакистана.

Еще один образец — электропривод ЭПЦ-1000 производства Томского завода электроприводов (АО «ТОМЗЭЛ»). Такие электроприводы, а также их гораздо более мощные «собратья», используются для управления запорной арматурой. Чтобы перекрыть любую задвижку — хоть на станции, хоть на линейной части трубопровода в десятках и сотнях километров от нее — достаточно всего нескольких команд с пульта. Это стало

возможным благодаря системам телемеханизации, а также оснащению всех задвижек современными и эффективными электроприводами. Продукция «ТОМЗЭЛ» используется как в «Транснефти», так и на других предприятиях ТЭК, ее преимущества, по сравнению с аналогами — небольшие габариты и масса при высокой производительности и точности.

С 2015 года компания производит шкафы телемеханики, предназначенные для оснащения магистральных трубопроводов. Прежде такое оборудование приобреталось за рубежом, теперь «Транснефть» выпускает его сама, наряду с системами автоматизации, щитами станций управления и другим оборудованием. Пока, правда, на производстве не полностью отказались от импортных комплектующих, но по отдельным видам продукции доля отечественных комплектующих уже доведена до 90%, и работа в этом направлении продолжается. Вся продукция предприятия сертифицирована, запатентована и характеризуется высоким качеством, отвечая самым высоким потребительским требованиям. Шкафы телемеханики производства ПАО «Транснефть» отмечены дипломами конкурса «100 лучших товаров России».

Крупным центром производства современного оборудования для «Транснефти» в последние годы стал Челябинск. При сотрудничестве с челябинскими и итальянскими партнерами «Транснефть» построила в городе два крупных завода, которые снимают необходимость импортировать важнейшее оборудование. На одном заводе выпускаются современные магистральные и подпорные насосы, которые закрывают весь спектр потребностей компании. На другом начат выпуск современных высоковольтных электродвигателей, которыми и будут комплектоваться упомянутые насосы. Макет магистрального насоса НМ 10000-210 можно увидеть на стенде компании.

2019 год в ПАО «Транснефть» объявлен Годом охраны труда. Компания много делает для того, чтобы труд работников был еще более безопасным



Новое оборудование повышает надежность работы магистральных трубопроводов

и защищенным. В частности, разработана и внедрена инновационная система проведения интерактивного инструктажа для представителей одной из ключевых профессий отрасли — линейных трубопроводчиков. Система дает визуальное и пространственное восприятие проводимых работ на линейной части и позволяет наглядно демонстрировать информационные материалы. Система проведения интерактивного инструктажа также представлена на стенде ПАО «Транснефть».

■ **АО «Транснефть — Урал» — старейшая и одна из наиболее крупных организаций системы «Транснефть». Акционерное общество обслуживает около 8,8 тысячи километров магистральных трубопроводов на территории 8 субъектов РФ и в Казахстане.**

АО «Транснефть — Урал» с первых лет своей деятельности стало одной из основных площадок «Транснефти» по созданию, апробации и внедрению новейшей техники. Специалистами предприятия был получен целый ряд патентов на передовые технические решения и виды оборудования, которые придавали новое качество работе

всей системы трубопроводного транспорта страны. Авторы многих разработок отмечены медалями выставок, государственными наградами и премиями.

Сегодня научно-техническая деятельность в АО «Транснефть — Урал» ведется столь же активно. Молодые специалисты предприятия три раза подряд (2014, 2016, 2018) занимали первые места на научно-технических конференциях ПАО «Транснефть», а в 2017 году стали победителями Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие топливно-энергетической и добывающей отраслей (конкурс проводится при поддержке Министерства энергетики России). Только за последние годы АО «Транснефть — Урал» получило патенты на задвижку с плоскопараллельным затвором, теплогидравлический стенд для исследования процессов транспортировки тяжелой и битуминозной нефти, устройства ультразвуковой защиты водоводных и водо-нефтяных теплообменников от образования твердых отложений, ряд других образцов оборудования. Все эти разработки позволяют повысить надежность и безопасность работы, снизить энергозатраты и другие издержки.



Здание аппарата управления АО «Транснефть — Урал» в Уфе

Производственная площадка при УГНТУ:

НПО «ОргНефтеГаз»

— проекты —

НПО «ОргНефтеГаз» — индустриальный партнер УГНТУ и перспективная площадка для реализации новейших разработок в области добычи и транспортировки нефтепродуктов.

Научно-производственное объединение «ОргНефтеГаз» появилось в 2008 году, и за более чем 10 лет работы превратилось в компанию с серьезной репутацией в области технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности объектов нефте-газотранспортной системы.

Среди постоянных клиентов предприятия — ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «НК «Роснефть» и многие другие. Специалисты НПО «ОргНефтеГаз» каждый год проводят техническое диагностирование более 5 тысяч километров трубопроводов. Кроме того, их силами обеспечивается освидетельствование более 6 тысяч единиц сложного технологического оборудования.

Здесь не только работают, но и создают, а еще внедряют в производство современные и востребованные



разработки, которые не уступают по качеству зарубежным аналогам. Вся цепочка — от проекта до серийного внедрения в производство — построена таким образом, чтобы максимально эффективно отрабатывать запросы рынка и при этом развивать инновации. В основу работы предприятия заложены современные методы проектирования, новейшие технологии и технический контроль на каждом этапе работы.

Так, было принято решение, что НПО «ОргНефтеГаз» станет индустриальным партнером ФГБОУ ВО «Уфимский Государственный Нефтяной Технический Университет».

В 2015 году появился Инжиниринговый центр УГНТУ (ИЦ УГНТУ). Проект его развития стал лучшим в открытом публичном конкурсе федерального уровня. Уже через два года он успешно вошел в Реестр поставщиков основных видов продукции ПАО «Транснефть». Он активно производит колоды трубопровода (КТ, КГВП, КВГ, ОВП), а также начал производство и поставку затворов концевых байонетного типа (ЗКБТ) для ПАО «НК Роснефть».

Площадка завода НПО «ОргНефтеГаз» ИЦ УГНТУ оснащена новым современным высокотехнологичным производственным комплексом. Покрасочный цех, к примеру, обладает оборудованием, способным наносить полиуретановые и полимочевинные покрытия на подземные части изделий. По заказу АО «Транснефть-Дискан» здесь изготавливаются высокоточные изделия на современных пятикоординатных фрезерных станках.

Гордостью специалистов ИЦ УГНТУ по праву считаются камеры приема/пуска средств очистки и диагностики новой конструкции со сниженной металлоемкостью, увеличенными показателями надежности

и применением концевых затворов байонетного типа. Они были разработаны по заказу ПАО «Транснефть» и внедрены в производство. Сегодня ИЦ УГНТУ совместно с ООО НИИ «Транснефть» проводят работы по НИОКР. Обе стороны уверены, что результаты будут не менее впечатляющими, чем уже реализованные разработки. «Мы намерены стать неотъемлемой и важной частью отрасли», рассказали в НПО «ОргНефтеГаз», — «Работа с крупными компаниями, которые имеют огромный опыт, и их доверие, их готовность работать с нами плечом к плечу — это одновременно самая сильная мотивация и большая честь».

Отдельно стоит выделить работу, которая ведется в рамках реализации программы по импортозамещению. Учесть все выявленные недостатки импортных аналогов и спроектировать, а затем запатентовать — так были созданы и усовершенствованы конструкции фильтров тонкой и грубой очистки для магистрального газопровода. ИЦ УГНТУ совместно с ПАО «Газпром» провели все необходимые работы, в итоге появились новые конструкции фильтров с увеличенной прочностью каркаса. При производстве фильтров применяются материалы российского производства, что позволяет поддерживать отечественные компании и быть уверенными в качестве сырья. Фильтры

успешно прошли испытания и уже применяются в газораспределительных сетях ПАО «Газпром».

За годы, пока НПО «ОргНефтеГаз» развивалось и становилось заметным участником рынка в регионе — параллельно появилась потребность в обучении и аттестации специалистов с нужной степенью квалификации и навыками, необходимыми для успешной работы. Еще одним направлением деятель-

ности ИЦ УГНТУ является образовательное — здесь обучают специалистов лаборатории неразрушающего контроля.

НПО «ОргНефтеГаз» ежегодно увеличивает объемы производимых работ и расширяет свои возможности. Для этого на предприятии систематически обновляется парк оборудования, повышается квалификация специалистов, внедряются передовые методы управления.



25

МАЯ 2019

Коммерсантъ
Башкортостан

ДИСКУССИОННЫЙ КЛУБ

ВРЕМЯ ДЛЯ ИНВЕСТИЦИЙ.
РАЗВИТИЕ ПРОМЫШЛЕННОГО
ПОТЕНЦИАЛА БАШКОРТОСТАНА

УЧАСТНИКИ:

временно исполняющий обязанности главы
Республики Башкортостан Радий Хабиров,
руководители профильных ведомств,
предприятий, компаний, уже инвестирующих
или планирующих проекты в Башкортостане.

ВОПРОСЫ ДЛЯ ОБСУЖДЕНИЯ:

- Приоритетные для инвестирования отрасли экономики региона
- Новые формы государственной поддержки инвесторов в Башкортостане
- Взаимодействие бизнеса, банков, власти при реализации новых и уже начатых инвестпроектов
- Инвентаризация перечня приоритетных инвестпроектов республики
- Первые итоги и анализ эффективности «Инвестчасов» республиканского и муниципального уровня
- Анализ трудностей бизнеса при реализации инвестпроектов

Регистрация по тел. /347/ 292-79-66