

8 → «Компании нефтегазового сектора занимаются созданием цифровых данных непрерывного производства. Предиктивные модели помогают прогнозировать успешность сейсморазведочных работ. Повсеместно используются технологии гидроразрыва пласта (ГРП), которые на сегодняшний день считаются наиболее эффективными для повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти. А без качественного моделирования с использованием BIM-технологий можно не только не достичь нужного уровня добычи, но и нанести серьезный ущерб окружающей среде», — добавляет господин Воробьев.

При этом менее цифровизированным сегментом ТЭК, по мнению господина Шевцова, можно назвать сектор ЖКХ. «„Умные“ приборы учета и оплата коммунальных услуг через сайты и приложения — основные примеры модернизации этой сферы. Однако развитие платформы ГИС ЖКХ позволит оптимизировать работу игроков отрасли», — считает он.

Проблемы и перспективы

По словам экспертов, российский ТЭК в процессе цифровизации сталкивается с типичными для всего мира проблемами. «Это сложность инфраструктуры, взаимозависимость компаний и поставщиков, высокая доля исторически унаследованных систем и решений. Важно понимать, что задачи цифровизации отрасли можно решить только комплексно, как и предполагает концепция „Промышленности 4.0“. Большая же часть проектов пока реализуется точечно», — поясняет господин Кичко.

Но одной из главных проблем в данный момент, по мнению господина Скорочкина, остается высокий уровень проникновения западных технологий. При этом данный вопрос касается как IT-инфраструктуры (сервера, датчики, сети), так и софта. Он особенно актуален для решений в области промышленной автоматизации, систем управления производством. «В частности, в нефтяной индустрии в подавляющем большинстве случаев используется оборудование и программное обеспечение западных вендоров, ушедших из страны. Соответственно, встает вопрос как минимум по обслуживанию и поддержке уже работающих решений, а как максимум — по их развитию и постепенному замещению», — говорит он.

По мнению господина Воробьева, процесс активного внедрения цифровых инноваций тормозит целый ряд факторов. В большинстве компаний по-прежнему не до конца осознают возможности, которые предоставляет цифровая трансформация, и ориентируют свою организационную структуру на старые подходы. Еще один фактор — устаревшее оборудование, которое не отвечает ключевым требованиям цифровой трансформации. При этом, как правило, проверенных методик, позволяющих работать по-новому со старым оборудованием, нет. Причинами недостаточно активной цифровизации также являются высокая стоимость внедрения таких решений и недостаток квалифицированных кадров.

Что касается дальнейшего развития, то, по словам экспертов, сейчас все процессы, связанные с IT, находятся под серьезным влиянием геополитики. «Как только ситуация стабилизируется, процесс цифровой трансформации пойдет своим чередом. Для этого нужны не только пул решений и деньги, но и в первую очередь изменение управленческого мышления и общий курс компаний на инновации. Изменение мышления дается тяжелее всего, но цифровизация неизбежна. Кто сможет перестроиться, тот укрепит и сохранит лидерство», — считает господин Кичко.

По мнению господина Туголукова, цифровизация ТЭК в России продолжится и объемы инвестиций будут возрастать, так как это — основа конкурентной модели в перспективе. Также стоит ожидать большей межотраслевой стандартизации, что позволит быстрее развивать цифровые решения и повышать квалификацию персонала.

Также ускорению автоматизации сектора энергетики будет способствовать использование таких технологий, как Smart Grid, ИИ, IoT при генерации, распределении ресурсов, расчетах за потребленную электроэнергию и при формировании тарифов. Таким образом, полная цифровизация российской энергетики становится лишь вопросом времени. По оценкам Института статистических исследований и экономики знаний (ИСИЭЗ) НИУ ВШЭ, спрос ТЭК на цифровые технологии может вырасти в 13,5 раза, с 30,7 млрд рублей в 2020 году до 413,8 млрд рублей в 2030 году.

Антонина Егорова

Сохраняя темпы

По последним данным ПАО «Газпром» и Минэнерго РФ на начало августа, уровень газообеспечения российской территории превысил 72% против примерно 70% в 2021 году.

Несмотря на усложнившиеся внешнеэкономические условия, объемы финансирования по обеспечению газификации России остаются прежними: на «пяtilетку» — 800 млрд рублей.



ПО ИТОГАМ РЕАЛИЗАЦИИ ПЯТИЛЕТНИХ ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ К 2026 ГОДУ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ И ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ БУДЕТ ЗАВЕРШЕНА ТЕХНИЧЕСКИ ВОЗМОЖНАЯ ГАЗИФИКАЦИЯ
ФОТО АЛЕКСАНДРА КОРЯКОВА

В мае ПАО «Газпром» в своем официальном телеграм-канале сообщило, что для газификации Северо-Западного региона России будет использоваться «Северный поток — 2», заблокированный Западом. Соответствующие работы уже проводятся в Ленинградской, Новгородской, Псковской областях и Карелии.

Как уточнили в ООО «Газпром межрегионгаз», в целом работы по реализации программ развития газоснабжения и газификации субъектов Северо-Западного федерального округа на 2021–2025 годы ведется в четком соответствии с графиком. В СЗФО в 2021–2022 годах построено 20 межпоселковых газопроводов, в текущем году по 25 объектам идет строительство и по 193 — проектно-изыскательные работы.

«Согласно прогнозной оценке спроса на газ по федеральным округам Минэнерго РФ, в целом по Северо-Западу прирост спроса составляет около 6,5 млрд куб. м. В настоящее время прорабатываются топливно-энергетические балансы субъектов СЗФО, и, как следствие, в программы газификации включаются дополнительные объекты, в результате строительства которых будет обеспечен доступ к сетевому природному газу перспективных потребителей (АПК, ТЭК, коммунально-бытовые предприятия и прочее)», — подчеркнули в ООО «Газпром межрегионгаз».

Например, «Газпром» планирует дополнительно построить 19 межпоселковых газопроводов в Новгород-

ской области. Соответствующие дополнения к Программе развития газоснабжения и газификации были подписаны в июне 2022 года на Петербургском международном экономическом форуме.

На «пяtilетку»

По итогам реализации пятилетних программ развития газоснабжения и газификации к 2026 году в Санкт-Петербурге и Ленинградской области будет завершена технически возможная газификация.

В текущем году за счет средств ПАО «Газпром» в городе по программе развития газоснабжения и газификации на 2021–2025 годы планируется строительство газораспределительной станции (ГРС) «Восточная-2», расположенной во Всеволожском районе Ленинградской области. Станция станет важным источником газоснабжения для восточной части Петербурга и прилегающих территорий, где развивается жилищное строительство. Также реализуется проект «Расширение ГРС „Сестрорецк“», расположенной в Курортном районе Санкт-Петербурга. Ее ввод повысит надежность газоснабжения потребителей в северо-западной части города.

В Ленинградской области ведется строительство трех ГРС: «Усть-Луга», «Белоостров», «Рассвет» и техническое перевооружение ГРС «Большевик-1». Сооружаются 11 газопроводов в Приозерском, Ломоносовском, Кировском, Кингисеппском, Всеволожском и Волховском рай-

В СЗФО В 2021–2022 ГОДАХ ПОСТРОЕНО 20 МЕЖПОСЕЛКОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ, В ТЕКУЩЕМ ГОДУ ПО 25 ОБЪЕКТАМ ИДЕТ СТРОИТЕЛЬСТВО И ПО 193 — ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ