

ЮЖНЫЙ УРАЛ: НЕФТЬ И ГАЗ

Санкциям вопреки

Нефтегазовый комплекс Оренбуржья модернизирует производство и наращивает объемы экспорта

| 2

С помощью нефтяников

Как меняется жизнь на юго-западе Оренбуржья

| 4

Комплексное разрешение

Обязательным условием для работы на объектах I категории станет наличие целого комплекса документов

| 5

Энергия новых возможностей

Современные технологии СПГ позволяют сохранять бюджет страны, кошелек семьи и экологию планеты

| 6

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПРИОРИТЕТ

БАШКИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ —
ФУНДАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОГО
БЛАГОПОЛУЧИЯ РЕГИОНА

Санкциям вопреки

Нефтегазовый комплекс Оренбуржья модернизирует производство и наращивает объемы экспорта



ОРЕНБУРЖЬЕ ИЗДАВНА СЧИТАЛОСЬ СТРАТЕГИЧЕСКИ ВАЖНЫМ РЕГИОНОМ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА СТРАНЫ. ПО ДОЛЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА В СТРУКТУРЕ ВРП СТЕПНОЙ КРАЯ СЕГОДНЯ СОХРАНЯЕТ ЛИДЕРСТВО В ПРИВОЛЖЬЕ, А ОТКРЫТИЕ НОВЫХ РЫНКОВ В СТРАНАХ ВОСТОЧНОЙ АЗИИ В ПЕРСПЕКТИВЕ ПОЗВОЛИТ УВЕЛИЧИТЬ ОБЪЕМ ЭКСПОРТА В 1,5—2 РАЗА. ОБ ЭТОМ РАССКАЗАЛ ГУБЕРНАТОР ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ДЕНИС ПАСЛЕР.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Денис Владимирович, в первую очередь, разрешите поздравить—вы второй раз избраны губернатором Оренбуржья. Этот регион имеет особое значение для отечественной нефтегазовой отрасли. Какой вклад сегодня вносят предприятия нефтегазового комплекса области в экономику страны и края?

ДЕНИС ПАСЛЕР: Спасибо! Действительно, для Оренбуржья нефтегазовый комплекс всегда был и остается основой экономики региона. Наибольшая доля сохраняется за промышленными видами деятельности—57,8 процента. Из них 42,9 процента приходится на добычу полезных ископаемых. По этому показателю в валовом региональном продукте область занимает девятое место в стране и первое—в ПФО.

На долю области приходится свыше четырех процентов общероссийской нефтедобычи и два процента добычи природного газа. Суммарные платежи нефтегазовых компаний достигают сегодня 16 процентов консолидированного бюджета региона.

На территории края разведано 192 нефтяных месторождения и более 50 газовых. Извлекаемые запасы нефти всех категорий составляют 586,6 миллиона тонн. В топливно-энергетическом комплексе области работают более 40 нефтегазодобывающих и более 100 нефтесервисных компаний. Традиционно эти предприятия обеспечивают своим сотрудникам наиболее высокий уровень заработной платы. Так, в первом полугодии 2024-го данный показатель составил 96 899 рублей (или 159 процентов к уровню средней зарплаты по области).

Важная часть топливно-энергетического комплекса области—переработка добытого сырья.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Нефть и газ традиционно являлись важнейшей статьёй регионального экспорта. Как с этим обстоит дело сегодня?

ДЕНИС ПАСЛЕР: По итогам 2023-го 50,3 процента нашего экспорта приходилось на продукцию топливно-энергетического комплекса. В первом полугодии текущего года мы видим тенденцию к увеличению объемов экспорта нефти и газа и возвращению к «досанкционным» показателям. Основным покупателем нефте- и газопродуктов, как и прежде, является наш сосед Республика

блем Оренбуржья. Мы с нуля создали систему экологического мониторинга, которая объединила данные стационарных и мобильных постов. В прошлом году наш региональный ресурс одним из первых в стране вошел в федеральную систему экомониторинга.

Сегодня мы плотно работаем по этому направлению со всеми нашими природопользователями. Только в 2023-м предприятия вложили в модернизацию производств 7 миллиардов рублей. В целом же за два года количество жалоб на загрязнение воздуха по региону снизилось на 40 процентов.

С 2021-го впервые в области ввели мониторинг разливов нефти. За два года с нарушителей взыскано 219 миллионов рублей в качестве компенсации причиненного ущерба природе. Количество зафиксированных случаев разливов нефти и нефтепродуктов сократилось в два раза. Сегодня тема загрязнения воздуха, благодаря системе мониторинга, ответственному отношению предприятий и модернизации промышленных производств, а также работающему общественному контролю, находится на последних позициях в социологии.

Предприятия нефтегазового сектора сами проводят большую работу. «Зеленые инвестиции» нефтяников и газовиков—это программы повышения надежности трубопроводов, рекультивации земель и роста эффективности утилизации промышленных отходов, лесовосстановления и поддержания биоразнообразия водных ресурсов.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: В Оренбуржье уже не первый год

бытует хорошая традиция—воспитывать будущих газовиков и нефтяников здесь начинают со школьной скамьи. В регионе действуют специализированные классы. Как вы оцениваете результаты такой работы?

ДЕНИС ПАСЛЕР: Действительно, мы изменили подходы к подготовке кадров для экономики. Работаем по запросам предприятий, с их непосредственным участием. По поручению президента РФ Владимира Путина активно реализуем федеральный проект «Профессионалитет». На сегодня мы в тройке лидеров в стране по количеству созданных площадок проекта—сейчас их 14 по области. В частности, для подготовки кадров для топливно-энергетического комплекса создана площадка

ИЗ-ЗА ВЫСВОБОДИВШИХСЯ ОБЪЕМОМ, РАНЕЕ ЭКСПОРТИРУЕМЫХ В СТРАНЫ ЕВРОПЫ, ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ ОТКРЫЛА ДЛЯ СЕБЯ НОВЫЕ, БОЛЕЕ ЕМКИЕ РЫНКИ В СТРАНАХ ВОСТОЧНОЙ АЗИИ

Казахстан. Несмотря на санкционное давление, нефтедобывающие компании региона интенсивно внедряют инновационные технологии нефтедобычи. А из-за высвободившихся объемов, ранее экспортируемых в страны Европы, Оренбургская область открыла для себя новые, более емкие рынки в странах Восточной Азии, которые в перспективе позволят увеличить объем экспорта в 1,5—2 раза.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Внушительные цифры! К сожалению, добыча столь важных для страны полезных ископаемых наносит вред экологии. Что делается в регионе для того, чтобы свести эти последствия к минимуму?

ДЕНИС ПАСЛЕР: Еще недавно, пять лет назад, тема экологического благополучия была в топе главных про-

на базе Бугурусланского нефтяного колледжа. В следующем году запустим еще две.

Всего же в структуру образовательно-производственных кластеров вошли более 20 стратегических предприятий области. Создание таких кластеров позволяет модернизировать профессиональное образование, внедрить современные управленческие модели, создать институт наставничества, а также обеспечивает гарантированное трудоустройство выпускников. Кроме того, на всех предприятиях нефтегазового комплекса существуют и успешно работают собственные программы подготовки x

Интервью подготовила / ВАЛЕНТИНА ЗОТИКОВА

Стратегический приоритет

Башкирская нефтегазовая отрасль — фундамент экономического благополучия региона



БАШКОРТОСТАН — РЕГИОН С БОГАТОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ИСТОРИЕЙ, ГДЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЯВЛЯЕТСЯ ФУНДАМЕНТОМ ЭКОНОМИЧЕСКОГО БЛАГОПОЛУЧИЯ. В РЕСПУБЛИКЕ СКОНЦЕНТРИРОВАНО МНОЖЕСТВО НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ И НЕФТЕХИМИЧЕСКИХ ПРОИЗВОДСТВ. О ТОМ, КАК ОНИ ПОМОГАЮТ ФОРМИРОВАТЬ БЮДЖЕТ РЕСПУБЛИКИ, КАКОЙ ВКЛАД ВНОСЯТ В ЕЕ ЭКОНОМИКУ, МЫ ПОГОВОРИЛИ С ГЛАВОЙ БАШКОРТОСТАНА РАДИЕМ ХАБИРОВЫМ.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Радий Фаритович, нефтегазохимическая отрасль Башкортостана — ведущая в экономике республики. Как вы сегодня оцениваете ее развитие и потенциал?

РАДИЙ ХАБИРОВ: Нефтеперерабатывающие и нефтехимические производства формируют половину всей продукции, отправляемой из республики. Именно поэтому развитие нефтепереработки, химии и нефтехимии — это не просто стратегический приоритет, а ключ к модернизации и устойчивому развитию экономики региона. Республика обладает богатым минерально-сырьевым потенциалом. У нас открыто более 3000 месторождений и проявлений, добывается 60 видов минерального сырья. В недрах — нефть, железная и медная руды, природный газ, алюминий, медь, цинк, золото, качественное цементное сырье, запасы пресной и минерализованной воды и других ресурсов. В Башкортостане более 200 разведанных месторождений с общим запасом 22,7 млрд баррелей. Регион особенно славится своей нефтепереработкой. Ежегодно в республике перерабатывается около 23 млн тонн углеводородного сырья.

На протяжении последних пяти лет в Республике Башкортостан обеспечена положительная динамика роста инвестиций в основной капитал благодаря выстроенной системе поддержки инвесторов. За этот период инвестиционные вложения в развитие экономики выросли почти вдвое — с 338 млрд рублей в 2018 году до 620 млрд рублей в 2023 году. Существенный вклад в это вносят нефтехимические предприятия. Они дают 18,6% от общего объема инвестиций крупных и средних компаний рес-

публики. Наиболее высокие темпы роста инвестиций за 2023 год показали предприятия нефтепереработки, которые прирастили порядка 40% к объемам 2022 года. Добывающие предприятия также увеличили свои инвестиции с темпом роста 103,5% к уровню 2022 года.

В этом году также демонстрируем уверенный рост на 26,6%. За первое полугодие объем инвестиций достиг 273 млрд рублей.

Безусловно, флагман нашей нефтяной промышленности — компания «Башнефть», крупнейший нефтеперерабатывающий комплекс республики. Он формирует около 10% валового регионального продукта. Только в 2023 году геологи компании открыли порядка 30 новых залежей нефти, увеличив объем нефтепера-

ний, модернизации производственных мощностей. Взаимодействие с зарубежными партнерами позволяет обмениваться передовыми технологиями, опытом и знаниями. Это способствует совершенствованию производственных процессов, повышению эффективности добычи и переработки нефти и газа.

Хочу выделить работу Ишимбайского специализированного химического завода катализаторов в области химической промышленности. Это крупнейшее в стране и Восточной Европе предприятие, занимающееся производством катализаторов нефтепереработки. Его продукция полностью заместила импорт, что является значительным достижением и говорит о надежности и конкурентоспособности продукции предприятия.

Также в республике успешно работает инвестор из Узбекистана — компания «ГазРесурс». Он развивает в Башкортостане сеть газовых заправок. Общий объем инвестиций оценивается в 1,5 млрд рублей, создано 136 новых рабочих мест.

Кроме того, в 2025 году в Благовещенском районе инвестор завершит строительство завода по изготовлению цельнометаллических газовых баллонов для автомобильного транспорта. Здесь ежегодно будут производиться 120 тысяч баллонов емкостью от 50 до 200 литров. Объем инвестиций сюда тоже немалый — примерно 800 млн рублей.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Каков инвестиционный потенциал нашего нефтегазохимического кластера?

РАДИЙ ХАБИРОВ: В перечень приоритетных в республике включено 368 инвестиционных проектов с объемом инвестиций 867 млрд рублей и созданием более 34 тыс. новых рабочих мест, в том числе в нефтегазохимической отрасли — 21 проект на общую сумму 219,7 млрд рублей и созданием более 1 тыс. новых рабочих мест. На 1 июля 2024 года в нефтегазохимическую отрасль вложено инвестиций на 141,6 млрд рублей и создано 777 новых рабочих мест.

На основе нефтегазохимии мы формируем целый промышленный кластер, в особой экономической зоне «Алга» при содействии компании «Газпром нефтехим Салават» создаем целый ряд инновационных производств.

РАЗВИТИЕ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ, ХИМИИ И НЕФТЕХИМИИ — ЭТО НЕ ПРОСТО СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПРИОРИТЕТ, А КЛЮЧ К МОДЕРНИЗАЦИИ И УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ ЭКОНОМИКИ РЕГИОНА

ботки на 18%. За прошлый год «Башнефть» выпустила свыше 3,2 млн тонн бензина стандарта «Евро-5» и «Евро-6», обеспечив более высокую глубину переработки, чем в среднем по стране.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Какую роль играют нефтегазохимические предприятия в развитии сотрудничества Башкортостана с другими странами?

РАДИЙ ХАБИРОВ: Продукция нефтегазохимии имеет спрос как на внутреннем, так и на внешних рынках. Мы активно привлекаем иностранные инвестиции для развития нефтегазовой отрасли. В рамках международного сотрудничества регулярно заключаем соглашения по совместным инвестпроектам, разработке месторожде-

В настоящее время статус резидента особой экономической зоны получили 12 компаний. Заявленный объем инвестиций по проектам составляет порядка 42 млрд рублей. Резиденты планируют создать 2058 новых рабочих мест. Благодаря таким показателям ОЭЗ «Алга» в 2021 году признана «открытием года» и второй год подряд становится самой динамично развивающейся особой экономической зоной промышленно-производственного типа в стране в рамках Национального рейтинга инвестиционной привлекательности экономических зон России x

Интервью подготовил / РОБЕРТ ЗАЙНЕТДИНОВ

соцподдержка

С помощью нефтяников

Как меняется жизнь на юго-западе Оренбуржья

автор / ОЛЕГ ДМИТРИЕВ

В ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ ЖИЗНЬ НА ЮГО-ЗАПАДЕ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ КАРДИНАЛЬНО ИЗМЕНИЛАСЬ, ПРИЧЕМ НЕ ТОЛЬКО С ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ТОЧКИ ЗРЕНИЯ, НО И СОЦИАЛЬНОЙ. МНОГОЕ ДЕЛАЕТСЯ ДЛЯ ПРОСТЫХ ЛЮДЕЙ. В ТОМ ЧИСЛЕ ПОМОГАЮТ НЕФТЯНИКИ, РАБОТАЮЩИЕ НА ЭТОЙ ТЕРРИТОРИИ.

Компания «Сладковско-Заречное» более 18 лет ведет бизнес в Оренбуржье, а в последние семь лет динамично развивается: выросла добыча, пробурены новые скважины, построен современный промысел в Ташлинском районе. Успехи компании напрямую отражаются на людях, живущих на юго-западе, и их благополучии.

В традиционно аграрных районах, таких как Ташлинский, Илекский и Первомайский, с началом активной нефтедобычи сотни местных жителей стали работать в промышленности. Разведанные запасы нефти здесь рассчитаны на 50 лет. Отрасли требуются кадры, и ежегодно нефтяники открывают новые вакансии. Для их подготовки, кстати, в регионе модернизировали Ташлинский политехнический техникум, который готовит специалистов для нефтяной отрасли. Первые студенты выпустятся уже в следующем году.

Для крупных компаний сегодня важно не просто вести бизнес, но делать это с заботой об экологии и людях, которые живут неподалеку. Социальная ответственность бизнеса становится необходимой нормой жизни. Как пример: на юго-западе Оренбуржья



⊕ В последние годы жизнь людей на юго-западе Оренбургской области кардинально изменилась. В том числе с помощью нефтяников, работающих на этой территории.

на протяжении пяти лет действует круглосуточный экомониторинг, который в реальном времени отслеживает состояние воздуха. А это значит, что при возникновении нештатных ситуаций оперативно принимаются меры.

Благоустройство районов — тоже в приоритете. И здесь речь не только про озеленение, но и про строительство социальных объектов. В числе крупных проектов — устройство дороги «Ташла — Сорочинск» и детского сада на 140 мест в селе Ташла.

Как отметил глава Ташлинского района Владимир Сусликов, нефтяники вносят значительный вклад в социальную инфраструктуру. Так, при их поддержке сегодня в Ташле строится новый стадион, идет ремонт в районной больнице. Важно, что сами жители зачастую выступают инициаторами проектов благоустройства. Особенно актуален такой подход в малых населенных пунктах, где зачастую не хватает собственных ресурсов для решения насущных проблем. Объединение местных сообществ и компаний позволяет решать проблемы комплексно и эффективно. Именно это создает устойчивую основу для дальнейшего развития территорий.

«Мы помогаем сельским поселениям с софинансированием так называемого инициативного бюджетирования. Наши вложения составляют 25%, остальная часть финансируется за счет областного или федерального бюджета. За последние пять лет таким образом удалось реализовать десятки проектов, начиная от покупки коммунальной техники заканчивая участием в проекте «Профессионалитет» в Ташлинском техникуме. Устойчивое развитие — это принцип нашей работы», — отметил генеральный директор нефтяной компании «Сладковско-Заречное» Андрей Барышников.

В этом году компания софинансировала социальные проекты в регионе в общей сложности на семь миллионов рублей. Например, поселок Кинделя получил деньги на покупку трактора, Трудовской сельсовет — на благоустройство территории, установку пожарного гидранта и организацию дорожного движения, а райцентр Ташла — на ремонт шести улиц общей протяженностью 2,5 километра. И это лишь несколько примеров.

«Благодаря таким инвестициям улучшается качество жизни местного населения, создаются новые возможности для развития и укрепляется социальная инфраструктура. Мы продолжим эту работу и в будущем году, что позволит и дальше поддерживать малые населенные пункты, улучшая качество жизни их жителей», — отметил Андрей Барышников x

образование

Образовательный центр в глубинке

В оренбургском селе Ташла готовят специалистов для нефтегазовой отрасли

автор / ОЛЬГА ВАРЛАМОВА

УНИКАЛЬНЫЙ ДЛЯ ОРЕНБУРЖЬЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ ПРОЕКТ СТАРТОВАЛ НА БАЗЕ ТАШЛИНСКОГО ПОЛИТЕХНИЧЕСКОГО ТЕХНИКУМА: ЗДЕСЬ ЗАРАБОТАЛ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ КЛАСТЕР, В КОТОРОМ БУДУТ ГОТОВИТЬ СОВРЕМЕННЫХ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ. ПОСЛЕ ОСВОЕНИЯ ТЕОРИИ СТУДЕНТЫ БУДУТ ПРОХОДИТЬ ПРАКТИКУ НА САМОМ СОВРЕМЕННОМ НЕФТЯНОМ ОБОРУДОВАНИИ И СТАЖИРОВАТЬСЯ НА НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ. БЛАГОДАРЯ НОВОМУ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОМУ ЦЕНТРУ БУДЕТ РАСШИРЕН НАБОР В ТЕХНИКУМ, А ЭТО ОЧЕНЬ ВАЖНЫЙ МОМЕНТ ДЛЯ ВСЕГО ТАШЛИНСКОГО РАЙОНА И СОСЕДНИХ ТЕРРИТОРИЙ.

Проект реализуется в рамках федеральной программы «Профессионалитет». Ташлинский техникум — единственный в ПФО сельский колледж, который вошел в федеральную программу. Когда местный техникум попал в число участников «Профессионалитета», то это стало настоящей сенсацией не только в регионе, но и за его пределами. Ежегодно заявки на участие подают тысячи средних специальных учреждений по всей России, и лишь десятки проходят отбор.

Партнером проекта в Ташле выступила нефтяная компания «Сладковско-Заречное». «Мы все знаем парадокс, когда студентов не берут на работу без опыта, а работодатели не могут найти квалифицированные кадры, — отметил генеральный директор компании Андрей Барышников. — Проект «Профессионалитет» должен решить эту проблему. Мы, как партнеры проекта, будем участвовать в обучении будущих нефтяников. Даже закупаемое учебное оборудование такое же, как на настоящем нефтяном промысле».

Качественное образование и практические навыки в новом образовательном кластере смогут получать не только жители Ташлы, но также ребята из других районов и даже регионов. Тем более, что набор абитуриентов будет увеличен.

Как известно, в рамках проекта «Профессионалитет» выделяются солидные субсидии. Однако это не просто деньги на дорогостоящий ремонт здания или закупку оборудования: главная цель — масштабная трансформация с возможностью вывести систему среднего профессионального образования в регионах на новый уровень. Сегодня техникумы меняют подход в обучении: на их базе создаются профессиональные кластеры по подготовке кадров для предприятий. Именно такой современный кластер появился в Ташле. На эти цели выделено суммарно 140 миллионов рублей: из них 100 миллионов — средства федерального центра, по 20 миллионов рублей добавили



⊕ В новом образовательном кластере смогут учиться не только жители Ташлы, но также ребята из других районов и даже регионов.

областной бюджет и нефтяники. Эффективное партнерство образовательного учреждения и бизнеса — залог успешной реализации амбициозного плана.

Недавно в рамках проекта «Профессионалитет» совместная делегация техникума и нефтяной компании прошла программу подготовки управленческих команд в Москве. В столицу приехали 350 человек из 38 регионов России — работники учебных заведений, вошедших в проект, а также кадровые специалисты предприятий-партнеров. В ходе программы участники смогли расширить свои компетенции и овладеть новыми — это необходимо, чтобы участие в проекте принесло нужный результат.

Отметим, перед началом набора на новый учебный год в техникуме провели экскурсию для школьников и родителей. И хотя оборудование еще только начинали монтировать, то, что экскурсанты увидели, их по-настоящему впечатлило. Кроме того, в «День открытых дверей» молодые специалисты нефтяной компании поделились со школьниками своим опытом. Ведь многие из них не понаслышке знают, как тяжело учиться вдали от дома. Так, заместитель начальника технологического отдела Оренбуржья, получил образование и сейчас строит успешную карьеру. Однако учился он вдали от дома. Теперь же у школьников есть возможность получить востребованную профессию, не уезжая с малой родины. Больше ребят смогут получить образование в родных краях, устроиться тут на работу, завести семью и жить, помогая развиваться району x

Комплексное разрешение

Обязательным условием для работы на объектах I категории станет наличие целого комплекса документов

В ПЕРВУЮ КАТЕГОРИЮ ВХОДЯТ ОБЪЕКТЫ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ ЗНАЧИТЕЛЬНОЕ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (НВОС), ПРИ ЭТОМ ОНИ ОТНОСЯТСЯ К ОБЛАСТЯМ ПРИМЕНЕНИЯ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ. ЧАСТЬ ТАКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ, НАХОДЯЩИХСЯ В ЗОНЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЮЖНО-УРАЛЬСКОГО МЕЖРЕГИОНАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ РОСПРИРОДНАДЗОРА, К ТОМУ ЖЕ ВХОДЯТ В «ПЕРЕЧЕНЬ 300», ИХ ВКЛАД В СУММАРНЫЕ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СОСТАВЛЯЕТ НЕ МЕНЕЕ 60 ПРОЦЕНТОВ.

—В Республике Башкортостан на государственном учете состоят свыше 100 объектов НВОС I категории, из которых восемь входят в «Перечень 300», — рассказывает руководитель межрегионального управления надзорного органа Роман Болотов. — К ним относятся два объекта АО «Башкирская содовая компания», несколько подразделений ПАО АНК «Башнефть», ООО «ПромВодоКанал», ГУП РБ «Уфаводоканал», ООО «Газпром нефтехим Салават». Надо сказать, что все, кто входит в список «300», обязаны обратиться с заявкой на получение комплексного экологического разрешения до 31 декабря 2024 года включительно.

Что касается тех, кто в перечень не вошел, но относится к области применения наилучших доступных технологий, то тут цейтнот для получения комплексного экологического разрешения уже очевиден: получить этот жизненно важный для деятельности объектов документ они должны до начала 2025 года. На данный момент выдано чуть больше 20 процентов разрешений от общего числа объектов НВОС. Среди 21 предприятия, узаконившего свою деятельность, ООО «Промводоканал», ООО «Башкирская медь», ООО «Лукойл-Пермь», ООО «Кирпичный завод «Ажемак», АО «Башкирская содовая компания», ООО «Эко-Сити», АО «ПОЛИЭФ», ООО «Шкаповское газоперерабатывающее предприятие», ООО «Башнефть-Добыча», ПАО «АНК «Башнефть», АО «Белорецкий металлургический комбинат», ООО «НУР», ООО «ХайдельбергЦемент Рус», ГУП РБ «Уфаводоканал».

Справедливости ради надо заметить, что с начала 2024 года в Южно-Уральское межрегиональное Управление Росприроднадзора обратились с заявлением на получение комплексного экологического разрешения 42 процента от общего числа объектов НВОС I категории, остальные — в процессе разработки документации.

—Мы очень тесно работаем с организациями, — продолжает Роман Александрович. — Срыв законодательно установленных сроков подачи заявок и получения разрешений ведет к довольно неприятным последствиям: в случае отсутствия комплексного экологического разрешения в установленный срок, плата для предприятия за негативное воздействие будет взиматься с повышающим коэффициентом и увеличится многократно.

Для решения этой объемной задачи управление постоянно проводит совещания, обучающие мероприятия и консультации. Работа ведется совместно с руководителем Росприроднадзора С.Г. Радионовой, представителями центрального аппарата Росприроднадзора, главы и правительства Республики Башкортостан, органами власти субъектов Российской Федерации, общественных экологических организаций, с представителя-



СРЫВ ЗАКОНОДАТЕЛЬНО УСТАНОВЛЕННЫХ СРОКОВ ПОДАЧИ ЗАЯВОК И ПОЛУЧЕНИЯ РАЗРЕШЕНИЙ ВЕДЕТ К ДОВОЛЬНО НЕПРИЯТНЫМ ПОСЛЕДСТВИЯМ

ми промышленных предприятий, осуществляющих хозяйственную деятельность на объектах I категории, находящихся на территории Южно-Уральского региона, очно и в формате видеоконференций.

—Конечно, мы очень заинтересованы, чтобы в зоне нашего надзора все объекты работали с соблюдением природоохранного законодательства Российской Федерации, — подчеркивает Роман Болотов. — Мы находимся в постоянном контакте с руководителями и ответственными специалистами объектов. В адрес предприятий, запаздывающих с документацией, направлены предостережения.

Разрешение, которое так необходимо для продолжения законной деятельности, носит характер комплексного. Значит, для его получения необходимо представить достаточно увесистый пакет документов, в который, кроме реквизитов юридического лица, кода объекта НВОС, ОК-ВЭД, войдет информация об объемах потребляемых ресурсов: воды, электроэнергии, теплоэнергии, сырья; сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет. Понадобятся расчеты технологических нормативов, в том числе допустимых выбросов и сбросов веществ I, II класса опасности и многое другое.

Должны быть представлены проект программы производственного экологического контроля, программы установки системы автоматического контроля выбросов и повышения экологической эффективности, информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы в случае необходимости проведения такой экспертизы.

Управление Росприроднадзора берет на себя труд разъяснять предприятиям информацию о порядке подготовки, подачи и рассмотрения заявок на получение комплексного экологического разрешения. Специалисты надзорного органа готовы к диалогу с обсуждением возникающих вопросов.

—Большинство предприятий, включенных в перечень, это крупные, социально-ответственные компании. Мы все, я имею в виду все наше общество, всю страну, заинтересованы в их успешной деятельности, — переживает за хозяйствующие субъекты руководитель управления. — Очень часто сроки получения разрешения могут быть затянуты из-за досадных ошибок и невнимательности, поэтому мы стремимся на этапе подготовки пакета документов помочь с качеством материалов, сделать все возможное для снижения количества отказов в принятии заявок к рассмотрению. Мы открыты к конструктивному диалогу с каждым, в этом и заключается наша работа.

Надо отметить, что принцип применения наилучших доступных технологий взят за основу регулирования экологически опасных предприятий в большинстве стран мира ✕

подготовила / ГУЛЬНАРА ХУСАИНОВА

КСТАТИ

Распоряжением правительства РФ № 2909-Р от 20 октября 2023 г. утверждён перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды. В обновленный перечень было добавлено 79 веществ (для атмосферного воздуха, водных объектов и почв).

Энергия новых возможностей

Современные технологии СПГ позволяют сохранять бюджет страны, кошелек семьи и экологию планеты

Россия в 2023 году заняла четвертое место в мире по экспорту сжиженного природного газа (СПГ). Наши поставки за границу составили 31,4 млн тонн, следует из ежегодного отчета Международной ассоциации импортеров СПГ (GIIGNL). По итогам 2024-го ожидаются вводы новых СПГ-активов общей мощностью 33,5 млн тонн. В то же время наращивают свои поставки Катар, Австралия, США.



ЧЕМ ОБЪЯСНЯЕТСЯ ТАКАЯ ВОСТРЕБОВАННОСТЬ СПГ В МИРЕ, И В РОССИИ В ЧАСТНОСТИ? КАКОВЫ ВЫГОДЫ И РИСКИ РАБОТЫ НА ЭТОМ РЫНКЕ? И ГЛАВНОЕ, КАКИЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ИЛИ ПОТЕРИ – В СЛУЧАЕ ПРОМЕДЛЕНИЯ С РЕАЛИЗАЦИЕЙ НОВЫХ ПРОЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СЖИЖЕННОГО ТОПЛИВА – МОГУТ ОЩУТИТЬ НА СЕБЕ ЖИТЕЛИ РАЗЛИЧНЫХ РЕГИОНОВ РОССИИ: ОТ ЭКОЛОГИИ ДО ЭКОНОМИКИ? ОБ ЭТОМ МЫ БЕСЕДУЕМ С ПРЕЗИДЕНТ-ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ ПРАВЛЕНИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ АССОЦИАЦИИ СПГ ПАВЛОМ САРАФАННИКОВЫМ.

Павел Викторович, на фоне сложностей с транспортировкой трубопроводного газа через Украину, ситуацией с «Северным потоком» сжиженный природный газ становится приоритетным энергоносителем для экономики?

ПАВЕЛ САРАФАННИКОВ: Не существует идеальных решений для всех проблем сразу. И если мы говорим о реализации грамотных проектов энергообеспечения, то всегда надо учитывать множество факторов. Где-то СПГ оказывается слишком дорогим ресурсом... Но во многих случаях он не только более рентабелен, в сравнении с другими видами топлива, но и более экологичен и технологичен. А есть ситуации, когда СПГ просто нет альтернативы. К тому же никто сегодня не может гарантировать без-

опасность магистралей газотранспортной сети, а транспортировка природного газа в охлажденном и сжатом состоянии позволяет выстраивать мобильные логистические цепочки.

Давайте уточним, что трубопроводный и сжиженный газ – это, по сути, одно и то же вещество. СПГ – лишь форма более эффективного и компактного хранения природного газа, охлажденного и сжатого в 600 раз до жидкого состояния. Так, одна тонна сжиженного газа имеет объем всего 2,4 кубометра, тогда как тонна природного – 1320. А потому снижение экспорта газа и сохранение объемов его добычи в современных условиях России – важная составляющая для развития внутреннего рынка. И это может стать драйвером для многих экономических и технологических процессов. Именно поэтому в России уже в ближайшие годы ожидается ввод новых СПГ-активов общей мощностью в 33,5 млн тонн, ведь потребность в доступных энергоносителях продолжает расти, как в странах, традиционно зависящих от российского газа: Австрии, Восточной Европы, так и внутри нашей страны. И здесь очень важно, чтобы традиционно российскую долю международного рынка СПГ не заняли компании из других частей света.

Какие усилия для этого нужно предпринять, санкции-то связывают по рукам сегодня многие отрасли?

Надо развивать собственные технологии, наращивать разработку и производство высокотехнологичного оборудования, строить крупнотоннажные СПГ-заводы и терминалы, увеличивать танкерный флот. Конечно, без государственной поддержки этот рост невозможен.

А что происходит на внутреннем рынке сжиженного природного газа?

ПАВЕЛ САРАФАННИКОВ: На сегодняшний день в России действует 22 малотоннажных (МТСПГ), три среднетоннажных и два крупнотоннажных завода по производству СПГ. Кстати, малотоннажное производство по классификации 2023 года, — это выпуск до

для техники, работающей в круглосуточном режиме, коммунальный или строительный транспорт), то это даст мгновенный положительный экономический эффект в бюджете и экономии на тарифах для населения.

Многие регионы, особенно арктические и северные территории, отдаленные от основных газотранспортных сетей, обращают пристальное внимание на СПГ как на оптимальное решение по обеспечению энергией коммунального хозяйства или для восполнения дефицита энергии на производствах, когда сжиженный газ оказывается дешевле дизельного топлива. Плюс СПГ не замерзает, ему чем холоднее, тем лучше, нормальная температура его хранения минус 143-161 граду-

НАДО РАЗВИВАТЬ СОБСТВЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, НАРАЩИВАТЬ РАЗРАБОТКУ И ПРОИЗВОДСТВО ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, СТРОИТЬ КРУПНОТОННАЖНЫЕ СПГ-ЗАВОДЫ И ТЕРМИНАЛЫ, УВЕЛИЧИВАТЬ ТАНКЕРНЫЙ ФЛОТ

20 тонн сжиженного природного газа в час или до 170 тыс. тонн в год. Большинство таких предприятий работает на базе российских технологий. Именно такие производства нужны нашей стране, чтобы покрыть потребности внутреннего рынка. Средне- и крупнотоннажные производства рассчитаны, прежде всего, на экспортные поставки.

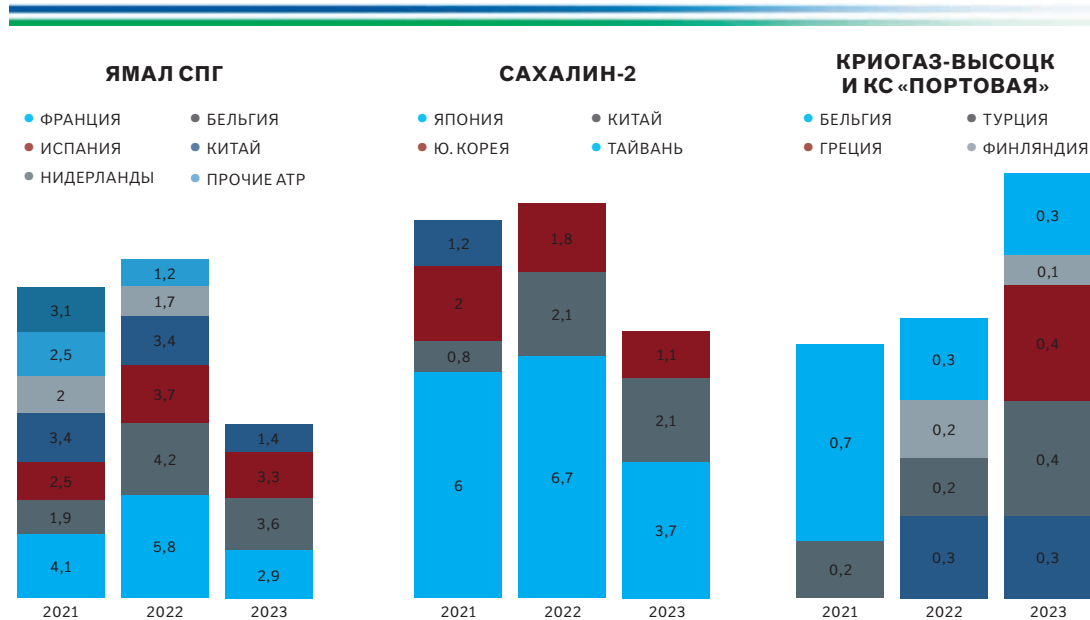
Если же говорить о санкциях, то российские компании уже многое сделали в плане импортозамещения. Например, разработали и внедрили технологии сжижения с использованием дроссельного, детандерного и азотного циклов. В стадии разработки — технологии смесового хладагента. Сейчас реализуются проекты по строительству еще 26 заводов МТСПГ, заявлено еще 50 проектов. В рамках применения СПГ как газомоторного топлива (ГМТ) количество КриоАЗС тоже растет, сегодня 59 таких станций. Поддержка и заинтересованность государства здесь имеют огромное значение. В планах правительства России к 2035 году производить до 140 млн тонн СПГ в год, а это около 20 процентов мирового рынка, а планируемый объем потребления СПГ на внутреннем рынке России как ГМТ и когенерации — более семи млн тонн. Для этого минпромторг, минэнерго, минтранс, минприроды и другие разработали и запустили программы субсидирования развития отрасли.

Есть инвесторы, готовые вкладывать деньги в отрасль СПГ, но они зависят от спроса. Что его сдерживает внутри страны?

ПАВЕЛ САРАФАННИКОВ: Потребность в СПГ постоянно растет, а вот какими темпами — другой вопрос. И тут мы приходим к интересному выводу. Чтобы переводить на СПГ, скажем, крупногабаритный транспорт — автобусы, коммунальную технику — власти регионов должны вникнуть в принцип использования этого вида топлива: это экономия денег не только на ГСМ, но и значительное сокращение износа двигателей. Значит, дольше не придется покупать новые автобусы, которые стоят сегодня десятки миллионов рублей каждый. Для населения это тоже сулит экономию семейного бюджета, поскольку проезд в общественном транспорте перестанет так стремительно дорожать. Еще один плюс — минимизация экологического вреда за счет сокращения выбросов в атмосферу. Конечно, принятие подобных решений требует взвешенного подхода через разработку и утверждение программ развития в энергетике и транспорте с учетом новых возможностей. Вот лишь один пример: власти Санкт-Петербурга в 2022 году закупили около трех тысяч автобусов, работающих на СПГ, что уже дало экономии бюджета порядка 2,7 млрд рублей в год. А с расширением парка автобусов возникла необходимость и в строительстве девяти КриоАЗС. Положительный опыт Северной столицы активно перенимают другие регионы. Ведь если добавить в автопарк технику, работающую на СПГ (особенно это актуально

ЭКСПОРТ СПГ РОССИЙСКИХ ЗАВОДОВ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ, МЛН ТОНН

Источник: Национальная ассоциация СПГ



КОНТАКТЫ

- телефоны: 8 (800) 550 24 00, 8 (921) 646 24 00
- e-mail: info@nalng.ru
- сайт: www.nalng.ru

сов Цельсия. Конечно, вопрос сокращения углеродного следа становится все более актуальным.

В ходе нашей беседы вы неоднократно повторили, что каждая ситуация требует индивидуальной проработки. Но на ближайших подступах инвестору и заказчику нужно хотя бы общее понимание, насколько их проект СПГ будет успешным.

ПАВЕЛ САРАФАННИКОВ: Такая возможность у них есть. В наше отраслевое объединение входят лучшие представители рынка СПГ — научные учреждения, производители самого СПГ и криооборудования, а также фирмы, развивающие инфраструктуру сбыта. Это 81 компания, и вместе они обладают достаточно широкими компетенциями, чтобы реализовать любой проект в данной сфере на территории нашей страны.

Мониторинг, аналитика и экспертиза НАСПГ могут быть использованы не только бизнесом, но и региональными властями, которые приняли взвешенное решение о переводе своего транспорта и инфраструктуры ЖКХ на газомоторное топливо. При формировании таких программ очень важно учитывать применение технологий с различными технико-физическими характеристиками, особенностями региона, его потребности в энергоносителях, локацию. Разобраться со всем этим и принять оптимальное решение помочь могут специалисты НАСПГ.

Мы можем помочь и с разработкой комплексных программ в этой сфере, дающих быстрый экономический эффект. Как раз сейчас Ассоциация сопровождает проект по газификации города Читы в Красноярском крае.

Вы говорите о какой-то невероятной программе, в которую можно закачать исходные данные и получить объективный прогноз развития ситуации?

ПАВЕЛ САРАФАННИКОВ: Именно так. Национальная ассоциация в этом году отметила свое пятилетие. За время работы мы создали много уникальных продуктов для развития отрасли. Например, программный продукт «Калькулятор СПГ» позволяет выполнить быстрый экономический расчет рентабельности проекта: от производства СПГ, его транспортировки всеми видами транспорта и до применения. Второй важный инструмент — «Карта СПГ» (аналитико-пространственная модель) служит для анализа ситуации на рынке СПГ и позволяет увидеть и понять все реализованные, реализуемые и планируемые к реализации проекты рынка.

Мы обладаем уникальными кейсами российских компаний, которые смогли через генерацию СПГ компенсировать дефицит электрической и тепловой энергии на нефтяных месторождениях. В процессе разработки и другие продукты, которые позволяют быстро реагировать на потребности и успешно реализовывать проекты рынка СПГ

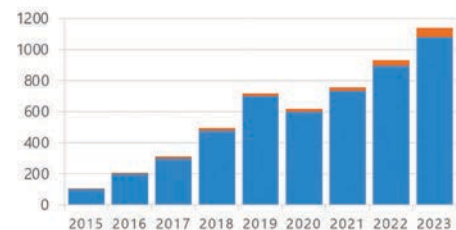
подготовила / ИНГА ГОРИНА

ДИНАМИКА РАЗВИТИЯ РЫНКА ГАЗОМОТОРНОГО ТОПЛИВА В СЕГМЕНТЕ АВТОМОБИЛЬНОГО ТРАНСПОРТА ЗА ПЕРИОД 2015–2023 ГГ.

Источник: Национальная ассоциация СПГ



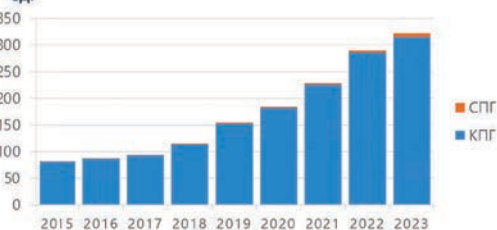
Количество стационарных объектов газозаправочной инфраструктуры (КПГ и СПГ), ед.



	СЖИЖЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ ГАЗ (СПГ)	КОМПРИМИРОВАННЫЙ ПРИРОДНЫЙ ГАЗ (КПГ)
количество ТС	около 6 000	более 318 000
число станций	59	847
объем продаж	144 тыс т (202 млн м³)	1 680 млн м³

УРОВЕНЬ РАЗВИТИЯ ЗАПРАВОЧНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Численность автотранспортных средств, использующих природный газ (КПГ и СПГ) в качестве моторного топлива, тыс. ед.



На перепутье

Эксперт рассказал о перспективах российского нефтесервиса



РУКОВОДИТЕЛЬ И ОСНОВАТЕЛЬ КОМПАНИИ «АЙ СИ ЭС КОНСАЛТИНГ» АЛЕКСЕЙ ПАСТУХОВ В ИНТЕРВЬЮ «РОССИЙСКОЙ ГАЗЕТЕ» РАССКАЗАЛ О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ РОССИЙСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЕСЕРВИСА, О ТОМ, НАСКОЛЬКО ЭТА СФЕРА ЗАВИСИМА ОТ САНКЦИЙ, И В КАКОМ НАПРАВЛЕНИИ ЭТИМ КОМПАНИЯМ НЕОБХОДИМО ДВИГАТЬСЯ, ЧТОБЫ ЗАВТРА ОКАЗАТЬСЯ ВПЕРЕДИ ДРУГИХ.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Алексей Иванович, опишите, пожалуйста, с точки зрения эксперта, ситуацию, в которой оказались российские компании нефтегазовой отрасли. Происходящее вокруг них в связи с санкциями - начало стагнации или точка роста?

АЛЕКСЕЙ ПАСТУХОВ: Заявленного энергоперехода на «зеленое топливо» так и не произошло. И мировое потребление нефти не падает, и войны, полыхающие по всему миру, тоже требуют нефти. Юго-Восточная Азия растет темпами, которые никто ранее не прогнозировал. Уже через несколько лет Индонезия станет четвертой экономикой мира, и это потребует нефтяных энергоресурсов, поэтому область не стагнирует. Россия как была крупным поставщиком, так им и осталась. При этом, конечно, увеличилась стоимость поставки, потому что приходится обходить санкционные ограничения. В первую очередь дополнительные затраты мы несем на операциях в портах третьих стран, лояльных по отношению к нам. Там наша нефть переформируется, перегружается и доводится до конечного потребителя. И это ставит вопрос перед производителем: может ли он выдавать продукт с такой стоимостью, чтобы обеспечить доход и себе, и государству? Поэтому речь не о стагнации или уходе потребителя, а лишь о том, что мы должны быть более эффективными.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Как распределен сегодня наш рынок нефтесервиса, каковы его основные сегменты?

АЛЕКСЕЙ ПАСТУХОВ: На российском рынке нефтесервиса нет игроков, которые открыто говорили бы о своем зарубежном происхождении. Что касается буровых работ, то здесь уже давно работают только российские компании. Проблемные области для нас - это флот гидравлического разрыва нефтяного пласта. Мы не производим в полной мере необходимого для этого оборудования, и поэтому первостепенная наша задача - формирование российского собственного флота ГРП. Это ключевая задача, и она будет решена в течение ближайшего года. Но

есть более системные проблемы - сервисы, связанные с химизацией добычи, с промышленной нефтехимией и химией для повышения нефтеотдачи пласта.

Если мы говорим о компаниях, оказывающих услуги на промысле - они российские, если говорим о производстве химпродуктов, то здесь используются импортные компоненты. В последние 35 лет мы уничтожили среднетоннажную химию. Базовые компоненты производим, конечные продукты тоже, а то, что посередине - перестали выпускать. И эту область надо восстанавливать, потому что зависимость по ряду компонентов от китайских и индийских поставщиков при производстве промышленной химии - рискованное дело. Я думаю, в среднесрочной перспективе мы избавимся от этой зависимости. В целом импортозамещение произведено, остались детали.

То, что быстро не сможем заместить - это микроэлектроника, все, что касается электропоземных установок, насосов, везде, где есть станция управления - мы используем зарубежные компоненты.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Насколько эта сфера зависима от международных санкций? И в чем наши сильные стороны?

АЛЕКСЕЙ ПАСТУХОВ: У нас сильной стороной, как ни странно, является то, что мы работаем с месторождениями, находящимися на поздних стадиях разработки. Поэтому у нас накоплены уникальные компетенции механизированной добычи, работы со сложными объектами, трудноизвлекаемыми ископаемыми. До сих пор остальные кормились легкодоступной нефтью с Ближнего Востока, но сейчас этот период заканчивается. А у нас уже накоплен большой опыт и технологии, потребность в которых достаточно высока. И, чтобы избежать утечки кадров,

В ПОСЛЕДНИЕ 35 ЛЕТ МЫ УНИЧТОЖИЛИ СРЕДНЕ-ТОННАЖНУЮ ХИМИЮ. БАЗОВЫЕ КОМПОНЕНТЫ ПРОИЗВОДИМ, КОНЕЧНЫЕ ПРОДУКТЫ ТОЖЕ, А ТО, ЧТО ПОСЕРЕДИНЕ, ПЕРЕСТАЛИ ВЫПУСКАТЬ. И ЭТУ ОБЛАСТЬ НАДО ВОССТАНАВЛИВАТЬ

государство должно обеспечить возможность нашим компаниям работать на международном рынке. Это Ближний Восток, Юго-Восточная Азия, Северная Африка и Латинская Америка. Все они нам достаточно лояльны. Насколько наши компании готовы? У нас есть относительная активность на Ближнем Востоке в силу того, что ряд крупных компаний, в том числе и государственных, реализуют проекты в Ираке. А в Юго-Восточной Азии активность почти нулевая. В Латинской Америке близка к нулю. Нельзя упускать этот момент, ведь многие не доверяют Америке, не хотят попасть в зависимость, в какую в свое время попали мы. Плюс услуги американских компаний дороже. Поэтому надо договариваться, создавать партнерство с локальными корпорациями, с влиятельными кланами, уметь работать на этом рынке, уважая местные традиции и местное население. Потенциал у нас есть, технологии тоже, должны еще быть энергия и скорость принятия решений.

Чтобы дать качественные разработки собственным нефтяникам, мы должны накапливать опыт не только внутри, но и вовне. Чтобы тот опыт перенести сюда, не закупая его, а формируя в зарубежных подразделениях российских компаний.

РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА: Каковы ваши прогнозы на будущее и что можно порекомендовать участникам рынка?

АЛЕКСЕЙ ПАСТУХОВ: Задуматься о собственной стратегии развития, о том, как обеспечить стабильное прибыльное функционирование своего бизнеса через пять - десять лет. Должна быть амбиция выхода на международные рынки. Появятся более расторопные молодые игроки, которые потеснят корифеев, и произойдет это будет на наших глазах. Учитывая, что у нас издержки выше, чем у ближневосточных конкурентов, ведь мы должны больше платить за логистику из-за санкций, нужно повышать эффективность операций. Соответственно, ожидать индексации стоимости услуг нефтесервиса мы не можем. Поэтому простой вопрос: кто мы через пять или 10 лет? Надо отвечать на него сейчас. Если говорим об экспансии компании, значит, должны быть подготовлены все инструменты, вплоть до того, что надо изучить, как мы будем коммуницировать с теми же малайзийцами. Не только формировать промышленные компетенции, но и налаживать культурные связи. Надо задуматься о стратегии и формировании тех самых гуманитарных навыков, которые позволят адаптироваться и к внутренней, и к внешней среде x

подготовил / ИЛЬЯ БУЛЫГИН