

ЭКОНОМИКА / Нефть добавила в бюджет почти триллион рублей. Бочки не подвели

Сергей Тихонов

За восемь месяцев этого года нефтегазовые доходы бюджета составили 7,6 триллиона рублей, что близко к показателям рекордного по поступлениям в казну из отрасли 2022 года (за тот же период — 7,82 триллиона рублей). Дополнительные доходы, выше минимального плана, составили 908 миллиардов рублей. Столь высокий результат был достигнут за счет высоких котировок нашей нефти в период, когда ее добыча ограничена сделкой ОПЕК+. То есть наращивать объемы производства российские нефтяные компании не могли.

С большой долей вероятности по итогам года бюджет получит от нефтегаза ожидаемые 11 триллионов рублей. Оставшиеся 3,4 триллиона рублей нужно собрать за четыре месяца. На один из них — октябрь — придется выплаты нефтяников за третий квартал по налогу на добавленную стоимость (НДС), которые компенсируют эффект от некоторого снижения мировых цен на нефть в сентябре. В предыдущие периоды выплат по НДС — в марте (за четвертый квартал 2023 года), апреле и июле — ежемесячные поступления в бюджет превышали триллион рублей. То есть серьезно просадки доходов бюджета произойти не должно, хотя они и могут оказаться немного ниже, чем весной и летом. Впрочем, все будет сильно зависеть от цен на нефть.

В сентябре цена нефти из РФ в портах покупателей должна составить около 74 долларов за баррель

Российская нефть продается с дисконтом по отношению к эталонному североморскому сорту нефти Brent. Налоги наши нефтяные компании платят в бюджет из расчета средней цены нашей нефти марки Urals за месяц. Ранее именно этот сорт поставлялся в Европу.

Средняя цена Urals за август, по данным Минэкономразвития России, составила 70,27 доллара за баррель. В сентябре цена еще неизвестна, но, по предварительным данным агентства Argus, на начало месяца в российских портах она составила 61,2–61,6 доллара за баррель и около 74 долларов за баррель в портах покупателей.

По словам доцента Финансового университета при правительстве РФ Валерия Андрианава, в августе Urals торговалась в портах Приморск и Новороссийск с дисконтом в 12 долларов за баррель по отношению к Brent. Это самый низкий показатель с сентября прошлого года. В бюджете заложена цена нефти сорта Brent в размере 75 долларов за баррель с учетом дисконта в 15 долларов. По сути, речь идет о цене в 60 долларов за баррель Urals. Конечно, при цене Brent в 69 долларов за баррель и дисконте в 12 долларов мы выходим за пределы этого параметра. Но, во-первых, средняя по году цена явно будет выше. По свежим оценкам управления энергетической информации Минэнерго США, средние котировки Brent в этом году составят 82,8 доллара за баррель, что существенно превышает ориентиры российского бюджета (при том что и дисконт сейчас меньше 15 долларов). Во-вторых, Россия экспортирует не только Urals, но и сорт ESPO, отгружаемый через порт Козьмино на Дальнем Востоке. Дисконт на него минимален — в августе он составил 3,9 доллара за баррель. Наконец, вряд ли стоит ожидать, что котировки надолго могут опуститься ниже 70 долларов до конца года. Поэтому пока проблем для российского бюджета не возникает, особенно учитывая курсовую динамику.

СОТРУДНИЧЕСТВО / Общие интересы стран объединения помогают отвязать нефть от доллара

БРИКС набирает плюсы



ВИТАЛИЙ НЕВАРИТС

Михаил Курбатов

Сегодня БРИКС — это не только страны, в честь которых названо объединение: Бразилия, Россия, Индия, Китай и ЮАР. В этом году к ним присоединились еще четыре государства: Египет, Иран, ОАЭ и Эфиопия. Плюс Саудовская Аравия рассматривает возможность вступления в объединение (получившее неофициальное название БРИКС+) и уже участвует в некоторых его мероприятиях. Кроме того, заявки на членство подали еще около 30 государств, в числе которых Алжир, Азербайджан, Венесуэла, Казахстан, Таиланд, Турция и др.

Интересы — общие

Стартовавший процесс расширения БРИКС собрал крупнейших игроков мирового энергетического рынка. И хотя о единой политике в сфере ТЭК речь пока не идет, эксперты полагают, что членство в союзе может помочь в согласовании позиций по некоторым вопросам и продвижению общих интересов. Особенно перспективно выглядит возможность создания альтер-

АКЦЕНТ СТРАНЫ БРИКС+ ОБЛАДАЮТ БОЛЬШИМ ПОТЕНЦИАЛОМ ДЛЯ СОТРУДНИЧЕСТВА В СФЕРЕ ЗЕЛеной ЭНЕРГЕТИКИ

нативной системы расчетов за энергоносители. В БРИКС+ представлены крупнейшие потребители углеводородов (Китай и Индия) и крупнейшие производители и экспортеры нефти и газа — Россия, Иран, ОАЭ, Бразилия, плюс в перспективе Саудовская Аравия. Вместе с ней на долю БРИКС+ приходится примерно 45 процентов мировых запасов нефти. Эта цифра может вырасти до 65 процентов, если к объединению присоединится Венесуэла. Также на эти страны приходится около 40 процентов мирового экспорта черного золота. Но несмотря на столь весомую долю, БРИКС+ не пытается превратиться в ОПЕК+.

«Никто не координирует внутри БРИКС поставки нефти, например, участникам объединения», — обратил внимание «РГ» ведущий эксперт Фонда национальной энергетической безопасности, преподаватель Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков. — При этом взаимодействие возможно. Мы можем, например, обсуждать, как Китай и Индия собираются развивать свое внутреннее потребление нефти. Спросив, насколько активным будет переход на электротранспорт? И исходя из этого наша страна может строить планы по добыче нефти, а также природного газа и угля.

Площадка для диалога

Заместитель директора центра экономики отраслей ТЭК ЦСР Сергей Колобанов отмечает, что пока взаимодействие в сфере ТЭК в рамках БРИКС+ ограничивается рабочими встречами, в том числе высоко-

го уровня, на которых обсуждаются актуальные вопросы энергоперехода, развития энергетических технологий.

«Прежде всего это площадка для диалога, которая позволяет обмениваться мнениями и заранее выяснять даже — в некоторой степени — координировать позиции друг друга по вопросам глобальной энергобезопасности и энергоперехода», — пояснил «РГ» эксперт.

В данный момент энергетическое сотрудничество между странами БРИКС+ носит скорее двусторонний характер: существуют договоры между государствами, а не совместная политика в рамках объединения, обрисовал ситуацию консультант компании «Имплемент» Никита Журавлев.

Зато двусторонний формат работы становится все более активным.

Это хорошо видно на примере нефтяного экспорта России. В последнее время главными покупателями нашего «черного золота» стали Китай и Индия. По данным главного таможенного управления КНР, за первые семь месяцев 2024 года Россия поставила в Поднебесную 62,57 миллиона тонн нефти на 37,34 миллиарда долларов. Это на 3,17 процента превышает показатели прошлого года. А ведь он уже был рекордным: объемы экспорта в Китай тогда выросли на 24 процента — до 107 миллионов тонн.

Еще сильнее — в два раза — в прошлом году выросли поставки российской нефти в Индию. Они достигли 90 миллионов тонн, а это примерно 40 процентов всей потребности этой страны.

«Экономика Индии развивается очень высокими темпами, и

В 2024 году Россия стала председателем БРИКС, переня эстафету у ЮАР.

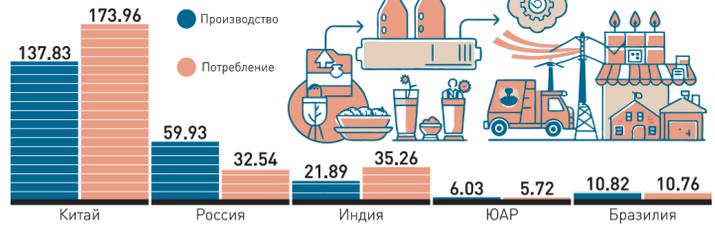
остаются перспективы дальнейшего увеличения поставок российских энергоресурсов», — рассказал «РГ» аналитик Freedom Finance Global Владимир Чернов. — В текущих геополитических условиях наше нефтегазовое сотрудничество со странами БРИКС становится стратегически значимым для развития отрасли и экономики страны в целом».

Проекты по газу

Помимо нефти государства БРИКС+ обладают значимыми запасами природного газа. По данным Energy Institute, в 2023 году на них пришлось около трети его производства во всем мире и около 20 процентов экспорта, рассказал «РГ» Никита Журавлев. Он обратил внимание, что у стран-участниц есть совместные проекты и направлены они на расширение транспортных мощностей. Например, у России и Ирана на протяжении долгого времени существует ряд проектов по строительству терминалов СПГ и прокладке газопроводов, отметил эксперт. Реализованные и заявленные проекты развития в Индии, Китае и России также связаны больше с развитием транспортной инфраструктуры, в частности со строительством СПГ-терминалов, портов и локальных газотранспортных систем. Игорь Юшков добавляет, что одно из направлений, где мы можем сотрудничать в плане логистики — строительство с помощью Китая газозовозов арктического и ледового класса.

СОВОКУПНЫЙ ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В СТРАНАХ БРИКС (2022 Г.), КВДРЛН БТЕ

Источник: eia.gov



ИНДУСТРИЯ / Завершение передовых проектов и поиск альтернативных технологий позволяет нарастить экспорт СПГ вопреки санкциям

Газ в форме

Сергей Тихонов

Россия увеличила экспорт сжиженного природного газа (СПГ) за восемь месяцев этого года по сравнению с тем же периодом прошлого года на 5,7 процента — до 21,76 миллиона тонн. По данным «Газпром инвестиций», в августе поставки выросли год к году на 33 процента и составили 2,94 миллиона тонн.

Результат весьма достойный на фоне санкций США против практически всех еще только запланированных проектов по производству СПГ на территории нашей страны и уже запущенного в конце 2023 года завода «НОВАТЭК» «Арктик СПГ-2» на Гыданском полуострове. Несмотря на ограничения, отрасль продолжает развиваться, хотя планы по запуску новых проектов и наращиванию выпуска СПГ, возможно, придется корректировать.

В 2023 году в России было произведено 32,33 миллиона тонн СПГ, почти столько же было поставлено на экспорт, внутреннее потребление пока невелико. Планировалось, что в 2024 году уже будут работать две линии завода «Арктик СПГ-

2», каждая мощностью 6,6 миллиона тонн в год. То есть производственные мощности страны должны были увеличиться до 45–46 миллионов тонн. Первая линия завода была запущена в конце 2023 года, но прямо перед запуском начались санкции США, к которым потом присоединился ЕС. Они сделали невозможной передачу нашему проекту сделанных в Южной Корее газозовозов ледового класса Arc-7, необходимых для круглогодичной навигации по Северному морскому пути (СМП) в восточном направлении. Европейцы от газа этого проекта отказались, а для поставок в Азию не оказалось газозовозов. Завод заработал, но отгрузить с него СПГ было нельзя.

Понятно, что это временные трудности. О начале отгрузки с использованием газозовозов другого нашего арктического проекта «Ямал СПГ» несколько раз сообщали западные СМИ, но никаких официальных подтверждений этого не было. По словам старшего аналитика аналитического центра «Яков и Партнеры» Владислава Плянишина, проблемы с флотом постепенно решаются — га-

зовозы арктического класса заказываются на российских верфях. К началу 2025 года на верфи «Звезда» планируется спуск на воду первых двух газозовозов для «Арктик СПГ-2», еще три находятся на различных этапах строительства.

Вторую линию «Арктик СПГ-2» планировали запустить в этом году. Она была собрана на предприятии в Мурманской области и в августе этого года отбуксирована морем на Гыданский полуостров. То есть даже если с ее запуском не будут спешить — а такой необходимости сейчас нет, — в ближайшее время номинальные мощности по сжижению газа в нашей стране повысятся на ожидаемые 13,2 миллиона тонн в 2025 году. Относительно третьей линии ясности нет. В СМИ со ссылкой на источники появлялась разная информация — о переносе запуска с 2026 на 2028 год и даже об отказе от третьей линии проекта. Но никаких официальных заявлений не было. Проект уже запущен и будет работать.

Как отмечает глава Фонда национальной энергетической безопасности Константин Симонов, задержка с началом полноценной работы «Арктик

СПГ-2» скажется на выполнении планов по наращиванию экспорта СПГ из России. Мы это будем делать медленнее, чем хотели, и рассчитывать на быстрое расширение нашей доли на рынке, давайте скажем честно, сейчас не стоит, говорит эксперт.

Но, по его мнению, ничего критичного в этом нет. Российский бюджет с проектов СПГ почти ничего не получает — экспортная пошлина нулевая, а налоги с добычи газа для сжижения минимальны. К тому же чем меньше нашего СПГ попадает на европейский рынок, тем больше Европа будет хотеть нашего трубопроводного газа. А вот санкции против новых проектов сказываются на их инвестиционной привлекательности, что осложнит привлечение средств под них и увеличит сроки их реализации, считает Симонов.

С этим согласен Плянишин, который уточняет, что в Россию запрещен экспорт технологий для СПГ-отрасли, оборудования и судов, а основные запланированные российские проекты находятся под блокирующими санкциями США (SDN-лист). Попадание в этот

список означает запрет на ведение деятельности для всех компаний с американским участием с этой компанией, включая проведение платежей, портовое обслуживание и другие привычные операции.

При этом эксперт подчеркивает, что российский бизнес старается преодолеть существующие ограничения и задействует для этого все возможные финансовые и технологические ресурсы. «НОВАТЭК» разрабатывает собственные технологии сжижения. Компания уже продемонстрировала эффективность своей среднетоннажной технологии «Арктический каскад» и запатентовала несколько важных улучшений. Несмотря на отсутствие в России протестированных крупнотоннажных технологий, с помощью определенных механизмов можно обойти существующие ограничения. Так, в мировой практике есть прецеденты по объединению большого количества среднетоннажных линий в крупный завод — в США таким образом возвели завод мощностью 9,8 миллиона тонн (7 линий по 1,4 миллиона тонн каждая).

Запитать «фермеров» | А3

Новый российский закон о легализации промышленного майнинга сделал эту отрасль привлекательной для бизнеса и инвесторов

ПЕРСПЕКТИВЫ / Эксперты обсудят глобальные направления развития ТЭК

Энергичная неделя

Евгений Семенов

Главная тема РЭН-2024 — «Энергетическое сотрудничество в многополярном мире». Для участников подготовлена деловая программа, которая включает около 30 мероприятий. Также на форуме вручат международную премию «Глобальная энергия».

«Деловая программа РЭН сформирована с учетом запроса отрасли на обновление и формирование новых подходов в производстве. На форуме рассмотрят вопросы повышения эффективности работы с традиционными энергетическими ресурсами в условиях роста спроса на них, обсудят стратегии развития всех направлений добычи и переработки, а также возможности низкоуглеродной энергетики. Российский топливно-энергетический комплекс играет ключевую роль на мировом энергетическом рынке, поэтому решения, принятые на РЭН, в перспективе окажут влияние на развитие глобальной энергетики и экономики», — отметил заместитель председателя правительства РФ Александр Новак.

Впервые за все время проведения мероприятия оно проходит сразу на двух крупнейших московских площадках: в Манеже и в Гостином Дворе

Дискуссии разделены на пять тематических блоков. В рамках трека «Устойчивое развитие энергетики» обсуждают роль углеводородов в энергетике будущего и энергоэффективность. В блоке «Технологии и данные как основа лидерства» — роботизация, искусственный интеллект и машиностроение. Нефтедобыча, угольная промышленность и электрификация — темы направления «Развитие отраслей ТЭК России: стратегия и регулирование».

«Программа отражает актуальные вызовы, которые сегодня стоят перед отраслью, среди них: достижение технологического лидерства в сфере энергетики, ее социальная ориентированность, а также соблюдение баланса традиционных и новых источников энергии для обеспечения устойчивого развития страны. Отдельное внимание уделено укреплению международных связей и структуре топливно-энергетического комплекса и роли России в мировой энергетике. Системные изменения в мире требуют новых подходов к решению глобальных вопросов. Убежден, что форум позволит сформировать принципы развития ТЭК на условиях равноправия и партнерства», — отметил советник президента России, ответственный секретарь оргкомитета РЭН Антон Кобяков.

Отдельное внимание уделено кооперации с другими странами в рамках мероприятия блока «Международная повестка: сотрудничество для развития»: в том числе запланирована встреча министров энергетики стран БРИКС. Трек «Социально ориентированный ТЭК» посвящен развитию инфраструктуры.

«Деловая программа РЭН позволит обсудить перспективы консолидации усилий всех участников топливно-энергетического комплекса, объединения их компетенций, разработки единых стандартов и формирования отраслевого заказа, в том числе на подготовку квалифицированных кадров. Не менее важное значение для развития ТЭК и формирования нового облика мировой энергетики имеет обширная международная повестка форума, включающая встречу министров энергетики стран БРИКС. РЭН также станет площадкой для широкого экспертного обсуждения национального проекта «Новые атомные и энергетические технологии» и Энергетической стратегии Российской Федерации, разрабатываемой министерством энергетики по поручению президента», — подчеркнул министр энергетики РФ Сергей Цивилев.

ПРОЕКТЫ / Сетевой газ подключили более миллиона семей

Тепло в каждый дом

Андрей Кутузов

В России продолжается реализация президентской программы догазификации домовладений, появившейся по итогам Послания Владимира Путина Федеральному Собранию в 2021 году. С момента ее запуска в газифицированных населенных пунктах было заключено и исполнено более миллиона договоров о подключении домовладений к газораспределительным сетям.

В целом такая техническая возможность открылась еще для 300 тысяч домовладений. Для реализации масштабного проекта только с начала этого года специалисты переоборудовали 12 газораспределительных станций и повысили объем их производительности до показателя, сопоставимого с годовым энергопотреблением Краснодар или Уфы.

Помимо частных домовладений в соответствии с программой заключались и выполнялись договоры на догазификацию социальных учреждений. В общей сложности больницы и школы подали почти 800 заявок, и более половины из них уже исполнены. Реализация дорогостоящих работ по подключению домов и объектов к газовым сетям проводится без привлечения их собственных средств и только за счет оператора президентской программы. Беспочный статус программы приобрела осенью 2022 года, а в 2024 году право подавать заявки на бесплатное подключение бытового газа получили и владельцы участков, расположенных в газифицированных садовых некоммерческих товариществах (СНТ).

По условиям программы на безвозмездной основе газовая инфраструктура проводится непосредственно до границы жилого участка, но некоторым социально незащищенным группам населения компенсируют и все остальные работы по прокладке труб и установке необходимого оборудования в их капитальных строениях. При этом сроки подведения газовой сети к участку могут отличаться в зависимости от расстояния между ним и существующей газораспределительной сетью — чем оно меньше, тем быстрее выполняются все необходимые работы.



Telegram
T.ME/rgrnews



VKontakte
VK.COM/rgru



Одноклассники
OK.ru/rgru

Энергетика
rg.ru

Российская газета
www.rg.ru
26 сентября 2024
четверг № 217 (9459)

СТРАТЕГИЯ / Отечественные компании готовы обеспечивать технологический суверенитет

Персональный подход

Михаил Курбатов

Ключевые отрасли экономики — в их числе и топливно-энергетический комплекс (ТЭК) — сегодня остро нуждаются в новых российских технологиях. В развитии собственных проектов заинтересованы не только отраслевые компании, но и профильные государственные ведомства. Как отечественные производители решают эту задачу, «РГ» рассказал первый заместитель генерального директора по продажам и внешним связям компании «Систэм Электрик» Армен Бадалов.



Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: нас поддерживают и федеральные, и региональные власти.

Армен Бадалов: Государство предоставляет обширный и эффективный набор инструментов и мер поддержки отечественного производителя. Мы видим и ценную поддержку от федеральных и региональных властей.

На всех наших производственных площадках активно локализуется новая продукция. Мы уже инвестировали в свои предприятия около 1,5 миллиарда рублей, которые направлены на техническое перевооружение, расширение и дальнейшую локализацию производства, улучшение условий труда. В частности, подписали с правительством Республики Марий Эл соглашение об инвестиционном сотрудничестве и в его рамках реализуем ряд проектов по производству востребованной продукции.

В ближайшее время закончим локализацию нашего флагманского продукта — компактного распределительного устройства RME производства завода СЭЗЭМ. Решаем эту задачу совместно с Минпромторгом России и отраслевыми союзами.

Ключевая продукция и SCADA-решения (в переводе с английского — решения по диспетчерскому управлению и сбору данных). — Прим. ред.) нашего НПЦ «Механотроника» включены в реестры Минпромторга России и Минцифры России. SCADA-система Systeme Platform, разработанная нашим Центром инноваций Systeme Soft, также внесена в реестр отечественного ПО.

Одновременно подтверждаем не только происхождение оборудования, но и его качество и подлинность. Этой цели служит система «Честный знак», которая гарантирует заявленное качество продукции для всех участников рынка. До 31 августа 2025 года продолжается эксперимент по маркировке радиоэлектронной продукции, и наша компания вошла в рабочую группу Центра развития перспективных технологий по этому вопросу, так как поддерживает полезную инициативу.

Расходы компании на локализацию производства уже превысили 1,5 миллиарда рублей

Какую роль в современных бизнес-процессах играют деловые ассоциации?

Армен Бадалов: Наша компания как ответственный производитель идет по пути открытости и конструктивного диалога. Деловые ассоциации — оптимальные площадки для обсуждения и выработки позиции по вопросам, которые влияют на развитие бизнес-сообщества. Например, мы активно участвуем в работе ТПП РФ и ее подкомитета по взаимодействию ТЭК со смежными отраслями промышленности. Кроме того, «Систэм Электрик» включена в новый Национальный реестр добросовестных поставщиков и производителей строительной продукции. Проект реализуется «Национальным объединением строителей» (НОСТРОИ) при поддержке Минстроя России, Минпромторга России и Ростехнадзора. Это еще один полезный шаг по определению качественного российского оборудования и борьбе с некондиционной продукцией.

Есть ли у вашей компании проекты, реализующиеся на рынках стран СНГ?

Армен Бадалов: Наше оборудование пользуется стабильным спросом на внешних рынках. Нарядом с сотрудничеством с партнерами в ряде стран СНГ: экспортируем продукцию в Среднюю Азию, активно представляем на рынке Беларуси. В августе этого года подписали меморандум о сотрудничестве с крупнейшим белорусским индустриальным парком «Великий камень». В рамках этого соглашения мы уже применяем наилучшие решения в области энергетики, распределения электроэнергии, автоматизации и ИТ-технологий. Помимо этого участвуем в масштабном проекте электрификации железной дороги в Узбекистане. «Механотроника» поставит туда трансформаторы релейной защиты, часть из которых была разработана специально для такого применения.

ТЕХНОЛОГИИ / Импортозамещение в энергетике порождает новые вызовы для разработчиков

Звоните конструктору



Евгений Войтенков, заместитель заведующего кафедрой «Фундаментальные основы газового дела» МФТИ

АКЦЕНТ

ИНВЕТОРЫ ТРЕБУЮТ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ СПРОСА, ГАРАНТИРОВАТЬ КОТОРЫЙ НЕ БЕРЕТСЯ НИ ОДНА КРУПНАЯ КОМПАНИЯ

Энергетика стала одним из лидеров по числу прироста новых патентов в первом полугодии — Роспатент зарегистрировал рост показателя на 15 процентов год к году. Хотя это говорит о значительном росте интереса энергетиков к отечественным инновациям, мы находимся лишь в начале пути и успех полноценного импортозамещения нужно закрепить институционально.

В 2022 году уход европейских поставщиков с рынка обнажил зависимость от зарубежных инноваций, что стало серьезным вызовом для всей отрасли. Российские компании начали проявлять интерес к отечественным разработкам, однако увидевшее их не удовлетворило: разрыв между ожиданиями и реальностью оказался очень значительным.

Крупнейшие государственные нефтегазовые корпорации, привыкшие к уровню оборудования и технологий западных производителей, столкнулись с тем, что отечественные компании не могли предложить аналогичного качества. И разница в технологической зрелости оказалась ошутимой.

Компании — потребители сложных технологий, сами исторически ориентированные на импорт, никогда не придерживались курса на вложения в НИОКР. Российский рынок был сосредоточен на поддержке существующих заказов, а инновационная деятельность оставалась

вторичной. В итоге малые и средние компании-разработчики оказались без достаточного финансового «жирка», чтобы самостоятельно заниматься НИОКР. Это вынуждает главных игроков обращаться к крупным холдингам, обладающим необходимыми финансовыми и административными ресурсами, для частичного замещения импорта. Но и этим партнерам присуща осторожность, поскольку гарантии сбыта технологических решений никто не дает. Крупные компании-потребители отказываются брать на себя риск и вовлекаться в процессы НИОКР напрямую, предпочитая оставаться на позициях получателей готовых решений. Тем временем возросший интерес нефтегазовой отрасли к разработке отечественных технологий характеризуется сразу несколькими серьезными вызовами.

Первый заключается в повышенном интересе к оборудованию, используемому на поверхности, такому как насосы и компрессоры. Их сравнительно проще разработать на местном уровне, и здесь уже наблюдается определенный прогресс. Значительно больше проблем представляет собой замена оборудования для скважин. Оно обладает высокой технологической сложностью и требует долго-

срочных научных исследований наряду с очень значительными инвестициями в НИОКР. Кроме того, новыми конкурентами для российских разработчиков стали китайские производители. Отечественные госкомпании, даже игнорируя требования качества, иногда вынуждены обращаться к дружественным странам исходя из политико-экономических соображений.

Улучшение механизмов регистрации патентов должно было стать одним из инструментов, стимулирующих развитие отечественных инноваций. Однако проблемы возникают на этапе дальнейшего внедрения.

Малые и средние компании, несмотря на значительный потенциал, часто остаются без необходимых ресурсов для реализации своих изобретений. Хотя существуют государственные субсидии и гранты, соискатели часто не соответствуют критериям для их получения. Это особенно актуально для стартапов с оборотом менее 100 миллионов рублей в год. Отдельные программы все же помогают им получать компенсации при регистрации изобретений в России или странах ЕАЭС. Но даже в этом случае наши разработки не защищены и могут быть скопированы за рубежом, а получить

Энергетики требуют от разработчиков оборудования, сопоставимое с западными аналогами.

действительный в других странах патент сейчас можно только обходными путями.

Но зачастую внедрение результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в практику оказывается затруднительным и длительным процессом. Осложняет его отсутствие гарантированного сбыта. Компании, ориентированные на внутренний рынок, не имеют доступа к международным инвестициям, что делает их зависимыми от внутренней поддержки и государственных программ. Для малых и средних инноваторов взаимодействие с гигантами становится практически непосильной задачей.

Частные компании готовы поддерживать инновации, закупая оборудование на испытание без дополнительных рисков. Однако основная часть рынка принадлежит корпорациям, где серийность производства могла бы снизить издержки для производителей. Для выхода из ситуации необходимо создание института, который сможет консолидировать малые компании под «зонтом» собственного бюджета. Такой агрегатор должен предоставлять не только административную поддержку, но и выступать посредником между разработчиками и крупными заказчиками. Только при условии правильной стратегии и активного государственного участия в перспективе пяти-десяти лет можно ожидать появления и внедрения конкурентных российских технологий, готовых занять рынок, освободившийся после ухода западных компаний.

Бочки не подвели

А1 Есть еще фактор сделки ОПЕК+, по условиям которой Россия сейчас находится на своем минимуме по добыче нефти. Альянс перенес наращивание производства с октября на декабрь, чтобы поддержать снижающиеся цены на нефть. Особого эффекта в моменте достигнуто не было, но после провала котировок до 68 долларов за баррель они постепенно пошли вверх и сейчас уже превышают 74 доллара, что, по мнению отраслевых экспертов, уже не столь критично для нашего бюджета. Причем альянс в перспективе может пойти и на дополнительные сокращения, чтобы еще сильнее подтолкнуть цены вверх.

Других участников сделки не менее России волнуют котировки черного золота. К примеру, есть расчеты, указывающие на то, что бюджет Саудовской Аравии будет профицитным только при ценах выше 100 долларов за баррель. ОПЕК+ остается важным игроком на мировом рынке, определяющим движение цен на нефть. Даже с учетом действующих ограничений на страны альянса приходится 39 процентов мировой добычи нефти.

Валерий Андрианов указывает на то, что роль ОПЕК+ в регулировании нефтяного рынка остается по-прежнему достаточно сильной, но все же она снижается. Решения о со-

кращении добычи давали свой эффект, но сегодня ценовая конъюнктура в большей степени определяется двумя другими факторами — динамикой развития экономики Китая и геополитической ситуацией на Ближнем Востоке.

Но для России эта сделка выгодна, с одной стороны, тем, что она позволяет поддерживать достаточно высокие цены на российскую нефть даже с учетом дисконта, объясняет эксперт. А с другой стороны, ОПЕК+ позволяет налаживать более широкий диалог с ближневосточными производителями нефти и тем самым избегать разрушительных ценовых войн. Мы видим, что сегодня потоки нефтяного сырья перераспределились — ближневосточная нефть замещает российскую в Европе, в то время как наша страна заняла ведущие позиции на рынках Китая и Индии. То есть существуют некие негласные договоренности, которые привели к фактическому перераспределению рынков.

Здесь встает вопрос о том, насколько критичным будет пролонгация действующих сокращений добычи нефти, если такое решение примут и в декабре на встрече участников сделки. Андрианов считает, что это будет зависеть от реакции рынка на такое решение. Если рынок останется по-прежнему достаточно сильным, то все же она снижается. Решения о со-

многие отраслевые эксперты уверены, что этим инструментом воспользовались действующие власти США в преддверии президентских выборов в стране. Цены на бензин в США напрямую зависят от цен на нефть, а в стране, где передвигаются пешком или на общественном транспорте только некоторые жители Нью-Йорка, стоимость топлива на АЗС — главный аргумент против или в пользу действующего правительства, рассчитывающего на избрание действующего вице-президента в качестве главы Белого Дома уже 5 ноября. И если предположение верно, то до этого момента американские власти будут активно мешать росту нефтяных котировок, используя спекулянтов, прессу и банальное политическое давление на зависимость от США нефтедобывающие страны.

Впрочем, нам может помочь еще один фактор, который будет работать на удержание высоких доходов бюджета. Это, как уже было сказано ранее, ослабление рубля, начавшееся в августе. И хотя в некотором смысле это нельзя назвать позитивным моментом, но все же налоги в бюджет платятся в рублях, а цены на Urals рассчитываются в долларах. Поэтому, при прочих равных, ослабление рубля увеличивает приход денежной массы в бюджет.

Впрочем, нам может помочь еще один фактор, который будет работать на удержание высоких доходов бюджета. Это, как уже было сказано ранее, ослабление рубля, начавшееся в августе. И хотя в некотором смысле это нельзя назвать позитивным моментом, но все же налоги в бюджет платятся в рублях, а цены на Urals рассчитываются в долларах. Поэтому, при прочих равных, ослабление рубля увеличивает приход денежной массы в бюджет.

БРИКС набирает плюсы

А1 Владимир Чернов также обращает внимание в первую очередь на инфраструктурные проекты. Например, строительство газопровода «Сила Сибири-2», план которого разрабатывает Россия вместе с Китаем. «Инвестиции в развитие и расширение логистической инфраструктуры сегодня более приоритетны, чем в добычу», — считает эксперт. — Например, инвестиции в строительство газового хаба в Турции, которая тоже подала заявку на вступление в БРИКС. А также в гармонизацию технического регулирования, процедур сертификации и стандартизации продукции и в развитие независимой платежной финансовой инфраструктуры».

Инвестиции некоторых стран БРИКС присутствуют и в ряде добычных проектов России, преимущественно нефтяных. Но дальнейшее привлечение средств осложняют западные санкции.

«Китайские и индийские компании также входят в проекты с крупными запасами природного газа. Например, индийские компании инвестируют в капитал проектов «Сахалин-1» и Ванкорского кластера месторождений, а китайский Beijing Gas владеет 20-процентной долей в «Верхнеконснкетгазе», — отметил Никита Журавлев. — Будущее сотрудничество по СПГ может быть связано с привлечением дополнительных технологических компетенций по строительству СПГ-газовозов. Около 15 процентов мировых заказов на ближайшие 5 лет зарезервировано на китайских верфях».

Россия тоже может инвестировать средства, например, в индийские НПЗ, предполагает Игорь Юшков. Возможно купить долю в уже существующих заводах либо принять участие в строительстве новых. Так отечественные компании могут выстроить вертикально интегрированную цепочку — добыча, транспортировка и переработка на «своих» НПЗ Индии.

В приоритете национальные валюты

Сфера финансов — вообще одно из самых перспективных направлений сотрудничества стран БРИКС в области энергетики. Особенно учитывая уже наметившийся тренд к увеличению доли юаня и других национальных валют в международной торговле. Активным двигателем этого процесса выступает Россия. С 2022 года наша страна стала переводить расчеты за энергоносители в национальные валюты: рубль, юань, рупий.

«Сегодня энергоресурсы примерно на 70 процентов обеспечиваются оплатой национальных валют — как российских, так и наших партнеров», — рассказал на ПМЭФ-2024 заместитель председателя правительства РФ Александр Новак.

Способствовать углублению сотрудничества в рамках БРИКС должна не только деолларизация, но и отвязка цен от американской валюты

Такой же подход пробуют и другие страны. К примеру, в августе 2023-го состоялась первая сделка по продаже сырой нефти в рамках системы расчетов в местной валюте между Национальной нефтяной компанией Абу-Даби (ADNOC) и Indian Oil Corporation Limited. Речь шла о продаже около одного миллиона баррелей черного золота. Для транзакции использовались как индийские рупии, так и дирхамы ОАЭ. Даже Саудовская Аравия, крупнейший экспортёр нефти в мире, заявляла, что готова обсуждать возможность расчетов за углеводороды не только в долларах.

Кстати, по информации Минфина России, наша страна предложила странам БРИКС и партнерам из объединения применять механизм трансграничных платежей, основанный на расчетной платформе BRICS Bridge. В настоящее время проект находится в стадии проработки.

Расчеты в национальных валютах, которые уже ведет Россия, в какой-то момент могут переродиться в унифицированный механизм внутри БРИКС, считает Игорь Юшков. По его словам, это может быть альтернатива SWIFT или некая унифицированная национальная валюта, или что-то еще. Эксперт считает, что уходящий момент заключается в том, что этот процесс уже начался. Игорь Юшков отмечает, что теперь для международных расчетов могут использоваться те же юань.

Существуют и альтернативные концепции, которые могут быть внедрены в рамках БРИКС в обозримом будущем. Глава минфина Антон Силуанов предлагал проводить расчеты с помощью собственной системы международного объединения Bridge через выпуск цифровых версий национальных валют, а посол РФ в Китае Игорь Моргулов говорил, что страны БРИКС разрабатывают собственную общепризнанную валюту.

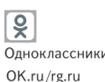
В ТЕМУ

Расчеты в национальных валютах — лишь одна сторона деолларизации. Другая важная проблема, которая пока еще не решена, — это уход в ценообразовании от доллара. Нефть и газ не единственное, что связывает общие интересы партнеров по БРИКС. Для России, кроме поставок традиционных энергоресурсов, перспективным является расширение сотрудничества со странами БРИКС в сфере атомной энергетики, энергетического машиностроения, а также инженерных услуг. В 2019 году была запущена Платформа сотрудничества в области энергетических исследований БРИКС. С 2020-го регулярно публикуются исследования о функционировании и развитии энергетических секторов БРИКС. Как сообщили в Российском энергетическом агентстве Минэнерго России, в 2023 году темами исследований стали вопросы обеспечения энергетической безопасности, развитие рынка труда и подготовка кадров в условиях энергоперехода. Эксперты Энергоплатформы отметили, что страны объединения признают необходимость диверсификации своих источников энергии для снижения доминирующей зависимости от какого-либо одного вида энергетического ресурса, делая акцент на чистой энергетике.

СОВОКУПНЫЙ ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ АТОМНОЙ И ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГИИ В СТРАНАХ БРИКС (2022 Г.), КВДРЛН БТЕ

Источник: eia.gov





РЕСУРСЫ / Добывающая компания обеспечивает эффективное освоение сложных залежей

Технологии определяют успех

Юлия Борисова, ЯНАО

Нарастание объемов добычи углеводородного сырья напрямую связано с повышением эффективности этого процесса, ведь нефтегазодобытчикам приходится осваивать все более глубокие и сложные по строению залежи. Внедрение передовых технологий становится одним из важнейших условий успешного продолжения разработки ачимовской толщи легендарного Уренгоя.

Ачимовские отложения залегают на глубине до 4 километров и имеют очень сложное геологическое строение. Первопроходец в деле освоения этих труднодоступных горизонтов, «Газпром добыча Уренгой», сегодня работает на одном из пяти лицензионных участков Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

«Сырье, которое мы добываем с таких глубин, дается не просто и требует особых подходов к процессу. Сложность заключается в характеристиках пласта — это аномально высокое давление, температура около 110 градусов, низкая проницаемость коллекторов и неоднородность залежи», — поясняет заместитель генерального директора по добыче и подготовке газового конденсата и нефти Семен Курдюмов.

Еще одна сложность — борьба с углекислой коррозией. В прошлом году предприятие первым в России начало применять трубопроводы и соединительные детали из высоколегированной стали 13Cr. Комплексные исследования специалистов добывающей компании, ВНИИГАЗа и российского завода-изготовителя показали: новый материал справляется с задачей, показывая высокую коррозионную устойчивость.

Сейчас на участке 2А эксплуатируются 120 скважин, до конца года планируется запустить еще восемь, в 2025-м — пять. Это обеспечит предприятию хороший прирост добычи нестабильного газового конденсата. В перспективе для обеспечения эффективной эксплуатации залежей совместно с учеными прорабатывается возможность уплотнения сетки скважин на ачимовском участке: к существующим кутовым площадкам добавятся 20 субгоризонтальных скважин и еще семь — с применением метода заборки бокового ствола.

Новые производственные объекты компании оснащены самым передовым российским оборудованием

Добывающее предприятие использует передовые методы и для поддержки работоспособности действующих нефтяных и газовых скважин, в том числе новшество — установки очистки колонны. При этом предприятие активно занимается импортозамещением: введенные за последние несколько лет новые производственные объекты оснащены российским оборудованием, арматурой, системами автоматизации и т. д. В июне этого года на одной из скважин Уренгойского газопромыслового управления впервые опробовали отечественный гидроразрыв пласта: испытания признаны успешными. ●



Ямальские газодобытчики всегда работают в тесной связке с учеными и конструкторами.

Газ в форме

Кроме того, всегда остается опасность, что санкции будут расширять и под них могут попасть действующие заводы. В России больших предприятий, не считая «Арктик СПГ-2», четыре: крупнотоннажные «Ямал СПГ» и «Сахалин-2», среднетоннажный завод «Портовая СПГ» и малотоннажный «Криогаз-Высоцкий».

Как отмечает Плявинш, попадание проектов СПГ в SDN-лист существенно усложняет наложение сбытовых цепочек для российских производителей после ввода в эксплуатацию. В частности, маловоротным видится заключение долгосрочных контрактов на поставку газа с этих заводов. В 2023 году более 61 процента мировой торговли СПГ пришлось именно на долгосрочные контракты.

По мнению Симонова, США могут ввести санкции против наших действующих СПГ-проектов без всякого повода, по принципу «Ты виноват уж тем, что хочешь мне кушать». А могут к чему-нибудь и придраться. К примеру, если поймут «НОВАТЭК» на поставках газа с «Арктик СПГ» с использованием транспорта и инфраструктуры «Ямал СПГ».

Понятно, что в отношении российского СПГ санкции церемониться не будут. Вводя санкции против российской нефти, они пытались ограничить ее экспортную стоимость, но никогда не хотели убрать с рынка.

В Вашингтоне понимали, что результатом этого будет экономическая катастрофа — дефицит нефти и топлива, а также мощнейший рост цен на них по всему миру. Газ США производят из избытка, хватают и себе, и на экспорт. На их экономику никак не повлияет, даже если весь наш газ пропадет с мирового рынка. Россия — конкурент США. Поэтому действуют они в отношении нашего экспорта намного решительнее и жестче.

Интересно то, что даже в условиях жестких санкций многие западные страны не брезгают покупкой российской нефти. Данные за июль показывают, что Евросоюз повысил объем импорта российской нефти до максимальных значений с конца зимы, потратив на это 565,7 миллиона евро — это на 13,5 процента больше, чем годом ранее. При этом доля российского СПГ в потреблении еврозоны выросла, в то время как импорт из других стран упал вдвое. ●

БИЗНЕС / Отраслевой закон повысил привлекательность России для криптомайнеров

Запитать «фермеров»



Александр Фейст

АКЦЕНТ

В ОТДЕЛЬНЫХ РЕГИОНАХ МАЙНЕРЫ ПОМОГУТ СПРАВИТЬСЯ С ИЗБЫТОЧНОЙ МОЩНОСТЬЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

В начале августа президент Владимир Путин подписал закон о легализации майнинга, благодаря которому профильные компании смогут работать в полностью сформированном правовом поле. Учитывая энергоёмкость отрасли, остается вопрос, хватит ли России мощности, чтобы запитать все существующие и строящиеся криптофермы.

Новый закон позволит окончательно вывести отрасль криптомайнинга из тени, а в перспективе — запустить международные криптовалютные платежи и создать национальные криптобиржи для легального и контролируемого обмена цифровыми активами. С этой точки зрения Россия была и остается одной из самых перспективных стран в мире.

«Цены на электроэнергию в России действительно конкурентоспособны, что делает ее привлекательной для компаний, занимающихся промышленным майнингом. Однако стоит отметить, что нет ни одной страны с абсолютно идеальными условиями, иначе именно она стала бы глобальным центром для всей майнинговой отрасли», — отмечает директор по энергетике и строительству Intelion Data Systems Максим Симуткин.

Генеральный директор Zapusk Group Алексей Равин-

ский добавляет, что Россия занимает второе место в мире по стоимости потребления электроэнергии за кВт/час. Дешевле — только в Казахстане. Это и сформировало площадку для создания промышленного майнинга и привлекает инвесторов из стран Ближнего Востока и Азии.

«В России наиболее «трендовыми» регионами для запуска подобных проектов долгое время были Республика Бурятия, Иркутская область, Республика Карелия. Низкие тарифы за кВт/час по высокому уровню напряжения сформировали большое количество майнинговых площадок в регионах», — констатирует Равинский.

При подготовке правового поля президент Владимир Путин отметил, что из-за масштабного запуска майнинговой отрасли действующие социальные объекты вроде больниц и школ могут столкнуться с дефицитом электроэнергии. Поэтому тарифы регулируются и становятся более распределенными, а сами майнеры активно инвестируют в развитие энергетике.

«Кроме сетевой электроэнергетики с каждым годом увеличива-

ется доступность малой энергетики: серьезные инвестиционные проекты в сфере майнинга, стремящиеся избежать «серого» потребления, часто подразумевают создание собственного объекта генерации, в большинстве случаев — малых энергоцентров на газовом топливе», — объясняет член экспертного совета при Российском газовом обществе Павел Марышев.

В целом майнинг в России сегодня не так сильно зарегулирован, как в других странах, поэтому инвесторы имеют широкий простор для создания новых мощностей. Поэтому говорить о новых инициативах, которые позитивно скажутся на инвестиционной привлекательности майнинга в России, не приходится.

Собеседники «РГ» отмечают, что сейчас важно сохранить статус-кво, чтобы большинство ЦОДов продолжали потреблять электричество по непромышленным тарифам. В противном случае коммерческая эффективность майнинга значительно снизится, а инвесторы наряду с определенными сложностями в финансировании проектов, учи-

тывая нынешние высокие ставки на финансовом рынке, научат отказываться от строительства новых дата-центров.

Важно и то, что новый закон позволяет заниматься майнингом только профильным компаниям, внесенным в специальный реестр минцифры. Это ограничивает возможности для физлиц, подпольно создающих собственные майнинг-фермы, из-за которых чаще всего и возникают энергодефициты в отдельных регионах.

С точки зрения энергоснабжения промышленные майнеры готовы рассмотреть варианты инвестиций в крупные энергетические проекты, потребные в которых отпала уже после их запуска по целому ряду причин.

«Например, в Иркутской области были построены такие крупнейшие гидроэлектростанции, как Братская и Усть-Илимская, — говорит участник отраслевого проекта Blockchain Expert Алексей Лебедев. — Эти объекты изначально создавались для удовлетворения нужд крупных промышленных комплексов, таких как алюминиевые заводы. Но потребности изменились, многие предприятия сократили свои мощности или прекратили работу, что привело к избыточной производительности электростанций».

В Иркутской области в последние годы строится карта расположения пластов, на основании этого принимается решение о бурении. На сегодня уровень локализации проекта составляет 85 процентов. Первый коммерческий заказ уже выполнен.

Сразу несколько производителей представили элемент РЭС — нового поколения бурового оборудования, позволяющего строить скважины сложной конфигурации. Руководитель предприятия «Герс Инжиниринг» — участника дорожной карты — Илья Разумов поделился планами: расширить комплекс геонавигации, добавить картограф границ, сконструировать линейку размеров под добычу на шельфе.

Первый локализованный в России верхний привод буровой установки с уникальной экспозицией сразу отправился к заказчику, настолько высок спрос. НИОКР субсидировал регион, собран он на заводе в Тюмени, причем это не банальное копирование зарубежного аналога: предприятие прошло все стадии проектирования и инжиниринга. Опытные промышленные испытания состо-

ФИНАНСЫ / Биржевые аналитики верят в потенциал акций нефтегазового сектора

Бумажная нефть

Александр Фейст

После затяжного снижения основного индекса Мосбиржи, длившегося на протяжении нескольких месяцев, котировки, по всей видимости, начали разворачиваться и в среднесрочной перспективе продолжат расти, полагают многие биржевые аналитики. «РГ» пообщалась с экспертами и выяснила, насколько привлекательно в данный момент выглядят акции российского нефтегазового сектора.

С конца мая к началу сентября индекс Мосбиржи упал почти на треть — с 3521,72 до 2512,7 пункта. На это повлияли многие факторы, однако с первых чисел сентября котировки акций крупнейших российских компаний, в том числе нефтегазовых, снова начали расти. Важно понимать, что в последние месяцы отраслевой индекс нефтегазового сектора практически полностью коррелировал с индексом Мосбиржи — а это значит, что потенциальный рост тоже будет сопоставимым.

«Сентябрьский рост индекса Мосбиржи составил уже более 6 процентов, отраслевой индекс нефти и газа повысился за это время чуть сильнее — примерно на 7 процентов, — отмечает начальник отдела доверительного управления «СП Капитал УА» Дмитрий Хомяков. — Можно рассматривать данное движение как разворот рынка при соблюдении двух основных условий — ЦБ ограничится повышением ставки до 20 процентов и отсутствием возобновления падения цен на нефть. А поскольку ЦБ уже предупредил о практически неизбежном повышении ставки на октябрьском заседании, рынок уже заложил это движение в цены биржевых активов».

Ведущий аналитик Freedom Finance Global Наталья Мильчакова добавляет, что уже в течение одного месяца при реализации оптимистичного сценария индекс может вернуться на уровень 2900–3000 пунктов. Это делает акции нефтегазового сектора еще более привлекательными не только с точки зрения их надежности и потенциала роста, но и благодаря стабильно щедрым дивидендам.

Нефтегазовые компании РФ характеризуются низкой долговой нагрузкой, поэтому их котировки слабо реагируют на будущее снижение ключевой ставки

«Нефтегазовые компании отличаются высоким качеством корпоративного управления, в-третьих, имеют весьма выверенную дивидендную политику, и большинство из них выплачивает хорошие дивиденды», — объясняет Мильчакова.

Учитывая общие движения рынка, переток средств из банковских депозитов в акции российских компаний вполне ожидаем. Дело в том, что зафиксировать ставки около 20% годовых во вкладах на длительный срок не получится в любом случае, чего не скажешь о доходности акций с учетом дивидендов.

«По банковским депозитам и сейчас можно зафиксировать 20 процентов годовых. Но когда доходность по многим дивидендным бумагам приблизилась к значениям ключевой ставки, инвесторам это показалось интересным, и они стали переключаться в акции, о чем, например, свидетельствуют аномально большие объемы торгов в фондах ликвидности LQDT. И вот мы увидели рост рынка, который все еще продолжается», — констатирует аналитик «Цифра брокер» Иван Ефанов.

В целом на финансовые результаты нефтегазового сектора в первую очередь будут влиять цены на нефть, которые после определенного снижения начинают расти благодаря доллару, дешеветь уже из-за первого за несколько лет снижения учетной ставки ФРС. В целом собеседники «РГ» называют нынешние цены и дисконт Urals k Brent комфортными для российского бюджета, а значит, и для самих компаний. Конечно, главными рисками для нефтегазовых компаний остается падение цен на энергоресурсы, но с учетом политики ОПЕК+, серьезных конфликтов на Ближнем Востоке и потенциала роста крупных экономик, в первую очередь Китая, с большой вероятностью цены будут оставаться достаточно высокими. Не ожидается значительного влияния на котировки российских отраслевых компаний при будущем смягчении российской денежно-кредитной политики не только: существенный рост в такой ситуации случится только у компаний с высокой долговой нагрузкой, а в нефтегазовом секторе их нет.

Из конкретных компаний аналитики, опрошенные «РГ», видят перспективными сильно недооцененные акции «Газпрома» ввиду предстоящего запуска «Силы Сибири» на полную контрактную мощность уже в этом году и достижения договоренности о строительстве нового газопровода через территорию Монголии в КНР. А возобновление поставок нефти на юг Европы через нефтепровод «Дружба» позитивно скажется на финансовых результатах «Транснефти».

Хорошим потенциалом, по мнению экспертов, обладают и акции «Лукойла» и «Роснефти», так как обе компании добывают стабильные объемы нефти и, как следствие, платят прогнозируемые суммы дивидендов. Вдобавок у «Роснефти» есть экономический драйвер в виде проекта «Восток Ойл». Из чистых нефтяников повышенные дивиденды может заплатить «Газпром нефть» — при условии выплаты чистой прибыли на уровне 75 процентов дивидендов от нынешних цен ее акции может составить около 15 процентов. Хорошей защитой от падения нефтяных цен станут привилегированные акции «Сургутнефтегаза», так как при таком сценарии рубль будет девальвироваться к иностранным валютам, а компания будет защищена своей самой большой в отрасли валютной «кубышкой».

«В профессиональные аналитики, побеседовавшие с «РГ», напоминают, что любые инвестиционные решения должны приниматься только после тщательного анализа биржевого инвестиционного и соответствовать четко выверенной инвестиционной стратегии, рассчитанной на определенные финансовые цели и сроки. Также важно диверсифицировать активы в портфеле, чтобы компенсировать стабильность или ростом остальных. ●

Российская Газета

Главный редактор «Российской газеты»: В.А. Фролов
Адрес редакции и издателя: ул. Правды, 24, стр. 4, Москва 125993
ФБ «Издательство «Российская газета»
Адрес в Интернете: www.rg.ru
Телефон: 8 499 257 5362
Факс: 8 499 257 5360
Факс: 8 499 257 5892
Контакт-центр по вопросам подписки и доставки: 8 800 100 1113 (звонок бесплатный по России)

Генеральный директор «Российской газеты»: Л.А. Нестелюк
Редакция: ул. Правды, 24, стр. 4, Москва 127137
Адрес в Интернете: www.rg.ru
Телефон: 8 499 257 5362
Факс: 8 499 257 5122
Подписные индексы: на год — П880, 10042; на полгод — П891, 15588; на месяц — П101, 36020
Комплекты — ПМ155, ПМ142, П1991

Заказы на размещение рекламы в «РГ» и ее приложениях: телефон: 8 499 257 3752, 786 6781; факс: 8 499 257 5764, 8 499 257 5041, reklama@rg.ru
Справки по подписке и доставке: тел. 8 800 100 11 13 (звонок бесплатный); по розничным продажам: 8 499 257 4023.
Справки по вопросам экономики: тел. 8 499 257 5380, ec@rg.ru
Политика: тел. 8 499 257 5970, politika@rg.ru
Справки по вопросам культуры: тел. 8 499 257 5396, kultura@rg.ru
Справки по вопросам спорта: тел. 8 499 257 5363, sport@rg.ru
Справки по вопросам образования: тел. 8 499 257 5356, obshchestvo@rg.ru
Справки по вопросам здравоохранения: тел. 8 499 257 5348, health@rg.ru
Справки по вопросам культуры: тел. 8 499 257 5113, culture@rg.ru

Отпечатано в типографии «ООО «Принт-Принт» 141107, Московская область, г. Долгопрудный, Лихачевский проезд, д. 58
Время подписания в печать: По графику: 18:00
Фактически: 18:00
Дата выхода в свет: 26.09.2024 г.
Приложение является составной частью «Российской газеты» и распространяется только в составе газеты.
Свободная цена
ТИП № 2711

Региональные филиалы «Российской газеты» в городах:
Архангельск (8182) 20 78 37 arh@rg.ru; Барнаул (3853) 66 72 37 bar@rg.ru; Бийск (099617) 300 834 bii@rg.ru; Благовещенск (4162) 59 20 65 am@rg.ru; Владивосток (4232) 22 34 89 vlad@rg.ru; Волгоград (8442) 92 35 08 vlg@rg.ru; Воронеж (473) 250 23 05 voronezh@rg.ru; Екатеринбург (343) 371 24 84 ekb@rg.ru; Иркутск (3952) 28 83 82 irk@rg.ru; Казань (843) 264 42 37 kaz@rg.ru; Калининград (4012) 53 10 10 kalin@rg.ru; Кемерово (3842) 35 40 59 kem@rg.ru; Краснодар (861) 259 21 11 krasnodar@rg.ru; Красноярск (391) 214 60 49 krasnoyarsk@rg.ru; Курск (475) 69 14 24 kursk@rg.ru; Нижний Новгород (831) 422 48 22 nnov@rg.ru; Новосибирск (383) 223 80 29 nov@rg.ru; Омск (3812) 25 80 15 omsk@rg.ru; Пермь (342) 236 56 55 perm@rg.ru; Ростов на Дону (863) 261 91 41 rosv@rg.ru; Санкт-Петербург (812) 449 65 45 spb@rg.ru; Самара (846) 242 69 24 samara@rg.ru; Саратов (8452) 26 13 63 saratov@rg.ru; Симферополь (3652) 28 86 70 simferopol@rg.ru; Ставрополь (861) 259 21 11 stavr@rg.ru; Тольятти (8483) 35 24 94 tolyatti@rg.ru; Тюмень (3452) 35 24 94 tyumen@rg.ru; Уфа (347) 276 42 60 ufa@rg.ru; Хабаровск (4212) 31 62 00 hab@rg.ru; Челябинск (351) 227 13 33 chel@rg.ru; Южно-Сахалинск (4242) 43 20 69 sakhalin@rg.ru; Якутск (4112) 42 20 54 yakutsk@rg.ru

© ФБ «Издательство «Российская газета». Все права защищены.
Любая переписка без письменного согласия правообладателя запрещена. Иные условия использования статей возможны только со ссылкой на правообладателя.
Приобретение авторских прав: тел. 8 499 257 56 50
— Рукописи не возвращаются и не возвращаются.
— За содержание рекламных материалов редакция ответственности не несет.
— Материалы в рамках публикации на коммерческой основе.
— За текст опубликованных под псевдонимом «Российская газета» материалов редакция ответственности не несет.
— В редакционные выпуски газеты редакция могут быть внесены изменения.

НАУКОЕМКОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДЛЯ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ



ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН
интерпретация ГДИС с применением прямого и обратного моделирования, прогноз добычи



МОДЕЛИРОВАНИЕ ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА
выполнение операций и инженерных расчетов, необходимых для проектирования и анализа ГРП



МОДЕЛИРОВАНИЕ ПОГРУЖНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
подбор, расчет и анализ работы добывающих скважин



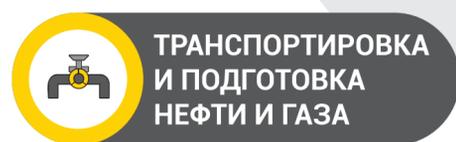
МОДЕЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ
моделирование техпроцессов транспортировки, подготовки и первичной обработки продукции



УПРАВЛЕНИЕ РАЗРАБОТКОЙ
моделирование и управление разработкой нефтегазовых месторождений



ГИДРОДИНАМИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ
3D цифровое моделирование процессов разработки всех типов месторождений



ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДГОТОВКА НЕФТИ И ГАЗА



МОДЕЛИРОВАНИЕ ОПЕРАЦИЙ С ГНКТ
моделирование и анализ технологических операций с применением ГНКТ



ВИЗУАЛИЗАЦИЯ ДАННЫХ В РЕАЛЬНОМ ВРЕМЕНИ
сбор, обработка и визуализация данных на станции управления флота ГНКТ/ ГРП



РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ

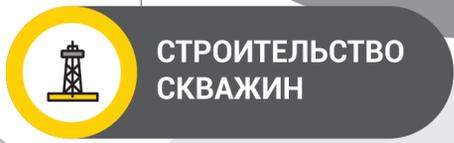


RN.DIGITAL

ПРОЩЕ. ТОЧНЕЕ. БЫСТРЕЕ.



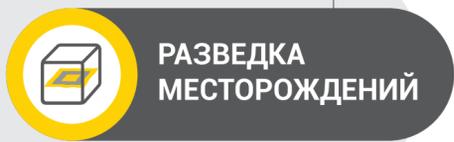
ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ
3D моделирование и анализ месторождений углеводородов



СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН



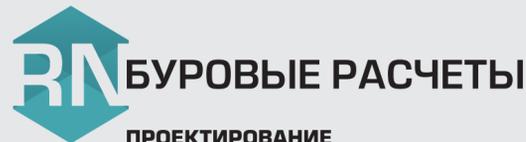
ГЕОМЕХАНИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ
геомеханическое моделирование и анализ устойчивости скважин при бурении



РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ



ГЕОНАВИГАЦИОННОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ
геологическое сопровождение бурения горизонтальных скважин и боковых стволов



ПРОЕКТИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН
инструменты и методики для выполнения инженерных расчетов