

23123

4 601865 000226

Вторник 6 июня 2023 №99 (7544 с момента возникновения) (1999)

kommersant.ru | КоммерсантъFM 93,6

спорт | Шведский форвард Златан Ибрагимович объявил о завершении карьеры —12

новости | Выпускники школ Белгородской области смогут поступать в вузы без ЕГЭ, по результатам собеседования —5

Газ рвется из месторождений

Экспортные привилегии «Газпрома» оспаривает НОВАТЭК

НОВАТЭК использует проблемы «Газпрома» с отгрузками СПГ-проекта «Криогаз-Высоцк» в Европу, чтобы вновь поднять вопрос отмены экспортной монополии на газ. Глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон заявил, что нужно разрешать экспорт СПГ, даже если газ поставляется из транспортной системы «Газпрома», что сейчас запрещено. Это важно для нового масштабного проекта НОВАТЭКа «Мурманский СПГ». По данным „Ъ“, проблемы «Газпрома» с отгрузками вызваны иском немецкой Uniper, в результате которого арестованы счета «Газпром экспорта» в Люксембурге. Именно из-за этого финская Gasum в апреле могла прекратить забирать свои грузы с «Криогаз-Высоцка».

Глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон предложил изменить закон об экспорте природного газа, чтобы стимулировать производство СПГ в РФ. «Сейчас экспорт газа в России разрешен компаниям, которые владеют месторождением, в лицензии которого записано, что добытый газ будет направлен на производство СПГ. Сейчас надо будет делать разрыв самих производств от месторождений», — сказал господин Михельсон на площадке Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений 5 июня в мурманской Белокаменке. В «Газпроме» идею Леонида Михельсона не прокомментировали.

● *Правом на экспорт СПГ в России обладает только «Газпром», а также госкомпании, реализующие проекты по сжижению природного газа с морских месторождений или в рамках СПГ. НОВАТЭК может экспортировать СПГ только с месторождений, где в добычной лицензии предусмотрено такое право, на практике это участники на Ямале и Гыдыне, не подключенные к единой системе газоснабжения (ЕСГ) «Газпрома».*

В качестве примера Леонид Михельсон привел проект «Криогаз-Высоцк» (СП НОВАТЭКа с Газпромбанком) на Балтийском море, который не привязан к конкретным месторождениям и получает газ из ЕСГ. По этому проекту НОВАТЭК вынужден поставлять СПГ на экспорт через комисионный договор с «Газпром экспортом». Однако, сообщил Леонид Михельсон, у «Газпром экспорта» возникли проблемы с прохождением оплаты за поставки СПГ, «что становится нашей проблемой». «Поэтому надо изменить закон, чтобы и такие производства имели право экспорта», — пояснил он.

Мощность «Криогаз-Высоцка» невысока, всего 660 тыс. тонн СПГ в год. Но если закон изменят, НОВАТЭК сможет сам экспортировать СПГ с перспективного проекта «Мурманский СПГ» на 20,4 млн тонн, газ для которого компания планирует поставлять через ЕСГ (см. „Ъ“ от 31 мая). Отсутствие права экспорта у НОВАТЭКа — одно из ключевых препятствий для проекта.

О том, что финская Gasum перестала забирать грузы с «Криогаз-Высоцка» по долгос-



НОВАТЭК призывает продолжить эрозию монополии «Газпрома» на экспорт газа
ФОТО АЛЕКСАНДРА КОРЯКОВА

рочному контракту с «Газпром экспортом», „Ъ“ писал 11 мая. Gasum в последний раз забирала СПГ с «Криогаз-Высоцка» 4 апреля, с тех пор отгрузки так и не возобновились. Тогда стороны не комментировали причины прекращения поставок.

Как утверждают источники „Ъ“, проблема может быть вызвана судебным разбирательством, инициированным немецкой Uniper против «Газпром экспорта». Так, по данным „Ъ“, 7 ноября 2022 года окружной суд Германии в Вайдене вынес решение в пользу Uniper против «Газпром экспорта» о выплате €150 млн. Стороны не стали комментировать суть иска.

Предположительно, это часть усилий Uniper по взысканию убытков из-за прекращения поставок российского газа, которые в немецкой компании оценивали в десятки миллиардов евро. В отчетности Uniper за 2022 год говорится, что помимо иска в Стокгольмский арбитраж к «Газпрому» компания также обратилась в суды в Германии для принятия обеспечительных мер. По словам источников „Ъ“, Uniper не ограничилась Гер-

манией и арестовала средства на счетах «Газпром экспорта» в люксембургском филиале Газпромбанка Bank GPB International S.A. В отчетности «Газпрома» за 2022 год судебные разбирательства с Uniper отдельно не упоминаются.

Действия Uniper, предположительно, создали угрозу ареста счетов «Газпрома» в евро, из-за чего контрагенты компании теперь не могут безопасно платить в этой валюте, а рассчитываться в рублях Gasum не готова. Собеседники „Ъ“ говорят, что «Газпром» решает проблему с платежами Gasum и поставки могут возобновиться. Платежи в евро компания получает только за СПГ, тогда как по трубопроводным поставкам они конвертируются в рубли. Помимо «Криогаз-Высоцка» у «Газпрома» есть СПГ-завод «Портовая СПГ», но последние грузы с площадки уходят в Турцию.

Независимый эксперт Александр Собоко полагает, что актуальность частичной монополии на экспорт СПГ для «Газпрома» уже не так критична, как раньше. С падением экспорта трубопроводного газа в ЕС проблема возможной конкуренции российской СПГ с сетевым газом по факту исчезла. А заводы СПГ на базе ЕСГ создадут новые точки спроса на газ.

«Однако, если подобные проекты начнут развиваться, это актуализирует два аспекта газового рынка. Во-первых, встанет вопрос справедливой отпускной цены на газ для сжижения с возможным развитием внутренней биржевой торговли как ценового индикатора. Во-вторых, есть вопрос стоимости транспортировки газа от мест добычи до точки сжижения», — уточняет эксперт.

Сергей Кондратьев из Института энергетики и финансов полагает, что речь идет о новой попытке ограничить экспортную монополию «Газпрома», что может быть выгодно всем независимым производителям газа, в том числе «Роснефти» и ЛУКОЙЛу. «Среди возможных вариантов для консенсуса — вопрос об оплате подключения / расширения ГТС для поставок газа на такие СПГ-заводы и более высокие транспортные тарифы для такого газа», — считает он. Аналитик добавляет, что подобная либерализация, если состоится, может привести к выравниванию налоговых условий по размеру налога на добычу газа (у независимых производителей он существенно ниже), «ведь если нет привязки к конкретному месторождению, значит нет и необходимости предоставлять льготы».

Татьяна Дятел

Нефтеюани не торопятся с рынка

План их продаж расширен особенностями учета Минфином нефтегазовых доходов

В июне продажи Минфином валюты для финансирования дефицита бюджета не останутся — расходование накопленных прошлых лет не только продолжится, но и ускорится почти вдвое. Банку России по поручению министерства придется продать в июне нефтеюани на \$918 млн, или на 3,6 млрд руб. в день (2 млрд руб. в мае). Формальная причина — «недобор» нефтегазовых доходов в мае и прогноз его роста в июне. Надежды на то, что в июне доходы от продажи энергоресурсов превысят базовый уровень и Минфин вернется к накоплению резервов, не сбылись — и помешало этому на падение цен на нефть, а статистический эффект от неравномерного поступления в бюджет нефтяного налога на дополнительный доход, без которого нефтегазовые доходы в мае выросли бы на 22,3%. Впрочем, с учетом будущего укрепления рубля отказ Минфина уходит с валютного рынка позвонит ему накопить резервы и подержит стабильность курса.

Минфин в июне увеличит почти вдвое объем ежедневных продаж иностранной валюты из резервов — за месяц Банк России по поручению ведомства должен продать иностранной валюты на 74,6 млрд руб. (\$918 млн), дневные объемы продаж в рублевом эквиваленте с 7 июня по 6 июля вырастут почти

вдвое — до 3,6 млрд руб. (с 2 млрд руб. с 10 мая по 6 июня). Причина — формальное сокращение нефтегазовых доходов бюджета в мае: по вчерашним данным Минфина, они упали против апреля на 11,9%, до 570,7 млрд руб., на 30,6 млрд руб. сильнее ожиданий.

При этом еще в апреле Минфин предполагал, что в мае до базового уровня ему не хватит лишь 8,1 млрд руб. (см. „Ъ“ от 5 мая), а ряд аналитиков допускал, что в июне нефтегазовые поступления превысят планку, рассчитанную из бюджетного правила с учетом поступлений предыдущих месяцев, и трата резервов сменится их накоплением. Ежемесячные продажи накопленных в прежние годы резервов до июня действительно снижались — в 1,8 раза в мае, в 1,5 раза в апреле и в 1,6 раза в марте. Сначала года из ФНБ было продано юаней и золота почти на 450 млрд руб. — эти средства направляются на покрытие «недостачи» нефтегазовых доходов бюджета.

Переход к пополнению Фонда национального благосостояния (ФНБ) в 2023 году, как сообщал в середине апреля замглавы Минфина Владимир Колычев, может произойти при «устойчивом» превышении ценами Urals отметки \$60 за баррель. В мае, однако, средняя цена на нефть Urals упала до \$53,34 за баррель — на 9% капительским \$58,63 и на 32% к маю 2022 года.

Нефтекомпания отпустили на лето

Власти решили не сокращать субсидии до 1 сентября

Правительство согласовало сокращение выплат нефтекомпаниям по демпферу с 1 сентября, в результате чего они сократятся на 50 млрд руб. в месяц. По словам собеседников „Ъ“, это уже не вызовет сопротивления отрасли, однако обсуждение налогового законопроекта все еще продолжается. Ключевые разногласия связаны с планами Минфина сократить максимальный дисконт Urals к Brent для расчета налогов до \$20 за баррель. Изначально Минфин планировал уже в июле снизить выплаты по демпферу, но нефтяникам удалось получить отсрочку, поскольку корректировка механизма в период сезонного роста спроса на топливо могла ускорить повышение цен.

Правительство пока смогло согласовать только один ключевой элемент будущего повышения налоговой нагрузки на нефтяную отрасль, которое первоначально должно было вступить в силу с июля. По словам собеседников „Ъ“, на совещании с участием Минфина и нефтяных компаний под руководством вице-премьера РФ Александра Новака, которое прошло 2 июня, было сообщено, что скорректированный — урезанный вдвое — демпфер заработает с 1 сентября. В мае выплаты по демпферу в адрес нефтекомпаний составили более чем 100 млрд руб. По словам нескольких собеседников „Ъ“ в нефтекомпаниях,

вопрос по демпферу в ходе совещания был поднят представителем Минфина, со стороны компаний не было возражений. Пока предполагается, что урезанный демпфер сохранится в таком виде год, после чего будет восстановлен. В Минфине не ответили, „Ъ“.

За счет корректировки демпфера бюджет может сэкономить 50 млрд руб. в месяц. При этом, как сообщал „Ъ“ 2 мая, около 20 млрд руб. нефтяники могут компенсировать за счет уменьшения НДС (через коэффициент КАБДТ в формуле НДС). В итоге нетто-эффект для бюджета составит 30 млрд руб. в месяц, как и говорил в мае глава Минфина Антон Силуанов.

Первоначально Минфин планировал в условиях существенного недополучения нефтегазовых доходов (см. материал на этой же стр.) повысить налоги на отрасль с июля, однако проект не был согласован в правительстве, а то не успело внести его в Госдуму. По словам собеседников „Ъ“, в период высокого сезонного спроса существенные изменения по демпферу могли бы подтолкнуть оптовые цены на топливо вверх, а перенос на осень позволит этого не допустить. Власти РФ больше всего опасаются, что повышение оптовых цен на топливо заставит операторов АЗС повышать цены на топливо.

ДЕЛОВЫЕ НОВОСТИ

07 **Не для всех открытый код**
Крупнейшие российские IT-компании игнорируют эксперимент по созданию аналога GitHub

07 **«Системе» не хватает рук**
АФК может выйти на рынок бионических протезов

08 **Облигации размещаются с неизменным успехом**
Эмитенты стараются занять помногу и надолго

08 **Таксисты объезжают ОСАГО**
Клиенты страховых компаний в условиях высоких тарифов решили сэкономить

08 **Есть такие профессии — не занимать**
МФО рассортировали потенциальных клиентов по сферам занятости

09 **Авторынок не уходит в отпуск**
Дилеры ждут стабильных продаж в летний сезон

«Мистер сидр» отравил всю отрасль

Производители слабоалкогольных напитков ждут ужесточения контроля

Затронувшее несколько регионов отравление напитком «Мистер сидр», приведшее к летальным исходам, вызвало серьезное беспокойство на рынке слабоалкогольных напитков в целом. Бизнес опасается снятия моратория на проверки, ужесточения контроля, а также снижения продаж «настоящего сидра» из-за негативного информационного фона. Часть участников рынка призывают ограничить проверки сегментом, где используется спирт, а другие — к более масштабным мерам.

Массовое отравление напитком «Мистер сидр» может привести к снятию моратория на проверки производителей и ужесточению контроля за оборотом слабоалкогольной продукции, рассказали „Ъ“ участники рынка. По словам одного из них, эти риски «серьезно тревожат бизнес». Тема вызвала беспокойство и в Росалкогольрегулировании (РАР), добавляет другой собеседник „Ъ“ на потребительском рынке.

К вечеру 5 июня стало известно о массовом отравлении в Ульяновской, Самарской, Нижегородской областях и Удмуртии, вызванном, по предварительным данным, напитком «Мистер сидр», выпущенным ООО «Анди» в Самарской области. Несколько случаев закончились летальным исходом.

Как уточнил губернатор Ульяновской области Алексей Русских, «Мистер сидр» поставлялся в кегах объемом 30 л и продавался на разлив. Власти региона рекомендовали бизнесу приостановить реализацию сидра. Также господин Русских предложил руководителям муниципалитетов организовать профилактические рейды по всем пунктам продажи алкоголя с привлечением сотрудников МВД.

РАР объявило о блокировке оборота продукции ООО «Анди» на всей территории страны. В Роспотребнадзоре сообщили „Ъ“, что принимают меры по выявлению и изъятию продукции из оборота. А Следственный комитет России заявил, что в рамках расследования уголовного дела задержан индивидуальный предприниматель из Самарской области (подробнее см. стр. 4).

Замглавы общественного совета при Роспотребнадзоре, глава «Общественной потребительской инициативы» Олег Павлов сообщил, что цифровая маркировка пива и слабоалкогольных напитков в кегах, ставшая обязательной с 1 апреля этого года, на напиток «Мистер сидр» нанесена не была.

деловые новости — с10

Подписной индекс

50060

П1125

БОЛЬШЕ НОВОСТЕЙ
О ПОЛИТИКЕ, ЭКОНОМИКЕ,
БИЗНЕСЕ И МЕЖДУНАРОДНЫХ
ОТНОШЕНИЯХ
В TELEGRAM-КАНАЛЕ
«КОММЕРСАНТА»

