



ИНФОРМАЦИОННЫЙ ДАЙДЖЕСТ № 78

*Подготовлено
АО «ИРЭЭК»*

ОБЗОР СМИ

по тематике: энергетика, альтернативная
энергетика, энергосбережение,
энергоэффективность
с 6 августа по 12 августа 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

НОВОСТИ

КАЗАХСТАНА

Предлагаем Вашему вниманию дайджест новостей
СМИ по тематике: энергетика, альтернативная
энергетика, энергосбережение,
энергоэффективность с 6 августа по 12 августа 2022 г.

1 Казахстан на пороге жёсткого дефицита
электроэнергии. Что делать?

https://forbes.kz/process/energetics/kazahstan_na_poroqe_jestkogo_defit_sita_elektroenergii_chno_delat/

2. НПП: ПОЛНОСТЬЮ КОПИРОВАТЬ ОПЫТ
ТУРЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ АЭС НЕЛЬЗЯ

<https://atameken.kz/ru/news/47651-npp-polnost-yu-kopirovat-opyt-turcii-v-stroitel-stve-aes-nel-zya>

3 Казахстан за год незначительно сократил
выработку электроэнергии

<https://www.trend.az/business/energy/3630626.html>

4. Казахстан&Армения: возможно ли запустить
бизнес, основанный на энергии солнца?

<https://inbusiness.kz/ru/news/kazahstan-armeniya-vozmozhno-li-zapustit-biznes-osnovannyj-na-energii-solnca>

5. Министр энергетики Казахстана отрицает планы
экспорта миллионов баррелей нефти через
Азербайджан

<https://rus.azattyq.org/a/31986175.html>

6. Reuters: Казахстан хочет продавать нефть в обход
России уже в сентябре

<https://www.bfm.ru/news/506501>

<https://zonakz.net/2022/05/31/antimonopolnoe-zakonodatelstvo-v-sfere-torgovli-gazom-namereny-uzhestochit-v-kazahstane/>

7. Износ электрических сетей в Алматы составил
60%

https://www.kt.kz/rus/economy/iznos_elektricheskikh_setey_v_almaty_sost_avil_60_1377937989.html

8. Перспективы развития «зеленой» энергетики обсудили в МИД РК

<https://24.kz/ru/news/policy/item/559021-perspektivy-razvitiya-zelenoj-energetiki-obsudili-v-mid-rk>

МИРОВЫЕ НОВОСТИ

1. Как Европа готовится пережить зиму без российского газа

<https://www.asiaplustj.info/ru/news/world/20220811/kak-strani-es-gotovyatsya-ekonomit-gaz-i-perezhit-zimu>

2. Испания приступает к энергосбережению

https://www.inform.kz/ru/ispaniya-pristupaet-k-energoberezeniyu_a3965347

<https://uz.usembassy.gov/ru/usaid-ebrd-sign-mou-on-central-asia-partnership-for-a-low-carbon-future-060122-ru/>

3. Глобальное позеленение. Европу зимой ждет самый тяжелый энергетический кризис с 1973 года, это резко ускорит «зеленый переход»

<https://theins.ru/ekonomika/253943>

4. ОПЕК ожидает, что спрос на нефть в мире в 2022 г. вырастет на 3,1 млн барр./сутки, до 100,03 млн барр./сутки

<https://neftegaz.ru/news/finance/746778-oppek-ozhidaet-cto-spros-na-neft-v-mire-v-2022-g-vyrastet-na-3-1-mln-barr-sutki-do-100-03-mln-barr-s/>

5. США понизили прогноз потребления нефти в мире в этом году до 99,43 млн б/с

<https://www.interfax.ru/business/855964>

НОВОСТИ КАЗАХСТАНА

1. Казахстан на пороге жёсткого дефицита электроэнергии. Что делать?



Перебои с электричеством в Казахстане – не редкость, несмотря на достаточное количество энергоресурсов, из которых она производится. Мировая конъюнктура цен на энергоносители, рост цен на уголь (самый дешевый источник электроэнергии), логистику, возросшее энергопотребление диктуют повестку дня, в том числе – и повышение стоимости электричества.

Возросшие цены частично можно объяснить снижением объемов производства электроэнергии: в первом полугодии текущего года Казахстан произвел 48 108,4 млн кВтч, что на 1,4% меньше показателей соответствующего периода 2021 года. При этом из семи областей, где производство электроэнергии сократилось, на первом месте – Северо-Казахстанская (-46% по сравнению с прошлым годом). Зато резко повысилась выработка на юге – за счет Жамбылской ГРЭС (+46,8%). Снижение предложения происходит на фоне роста спроса: с каждым годом потребление электроэнергии растет, и к 2030 году, по оценкам экспертов, возможны серьезные плановые перебои в подаче электричества. Чтобы решить данную задачу, государство сегодня поощряет развитие «зеленых» технологий: ветротурбины, солнечные батареи и прочее.

Среди иных причин роста цен на электричество – изношенность электросетей, нехватка средств на поддержание аварийного баланса энергосистемы, политическая обусловленность ряда вопросов, в том числе гидроэнергетики, и другие.

Между тем, о «зеленой» энергетике и возобновляемых источниках энергии (ВИЭ) в Казахстане, несмотря на скептицизм критиков, начинают говорить все чаще. К примеру, в 2022 году в республике введены в эксплуатацию три солнечных электростанции мощностью 55 МВт (суммарно), а до конца года будут запущены еще 10 источников возобновляемой энергии – мощность которых суммарно составит 290,6 МВт.

Напомним, к 2030 году Казахстан собирается производить треть энергии из ВИЭ.

ВИЭ – сказка или реальность?

Среди мировых трендов в области электроэнергетики растущая популярность ВИЭ объясняется, скорее всего, в связи с глобальным изменением климата и необходимостью сокращения выбросов CO₂. Другие

тренды – развитие электрохимии, разработка новых источников энергии, например, наряду с литий-ионными аккумуляторами появляются другие современные экологичные генераторы, что позволяет запускать новые виды электротранспорта и другой инфраструктуры.

Однако переход на ВИЭ большинству государств дается сложно и однозначно не может стать решением проблемы. Сегодня в мире наблюдается серьезный дефицит энерго мощностей. В Казахстане, к примеру, в 2022 году в эксплуатацию будет введен всего 31% от запланированных 347 МВт. В такой ситуации преждевременно говорить о переходе на безуглеродную экономику и достижении углеродной нейтральности. Тем более что, по данным Министерства энергетики РК, 69% выработанной в Казахстане электроэнергии приходится на долю угольных станций. По тем же причинам многие эксперты считают необходимым строительство в Казахстане атомной электростанции. Так, энергетик Жакып Хайрушев отмечает, что сегодня сложилась уникальная ситуация для строительства такой станции. «Это и критическая степень износа основного оборудования генерации и сетевого хозяйства, и большая аварийность наряду с ростом потребления электроэнергии, и наличие в Казахстане собственного топлива (уран), и приемлемая цена на него. Других технологий для Казахстана, к сожалению, пока нет. Что касается ВИЭ, то этот вид энергии должен развиваться параллельно с мирным атомом, а не взамен», - говорит эксперт.

Что ждет потребителя?

Между тем рост цен на электроэнергию для рядового потребителя вполне очевиден – они повышаются уже три года подряд. В прошлом году рост цен составил 7%, в этом – уже 8,7%. Эксперты не исключают очередного повышения цен в ближайшие полгода. В такой ситуации альтернативу электросетям придется искать уже не только государству, но и потребителям.

«В нашей стране практически отсутствует конкурентная среда в производстве и поставке светотехнической продукции, отсутствуют отечественные производители. Между тем потенциал энергосбережения в Казахстане, по оценкам специалистов, составляет 30% от общего уровня энергопотребления. Энергосберегающая светотехническая продукция становится главной темой казахстанских закупщиков. Среди главных потребителей – жилые, административные и общественные здания, а также промышленность», - рассказывает директор компании «АЛСИ-Азия-Систем» Александр Камаев. Что можно сделать в этой ситуации обычным гражданам? Сложно представить, что они начнут устанавливать у себя дома ветротурбины. Для этого требуются большие площади. Другое дело – солнечные панели, считает эксперт.

«В европейских странах уже давно устанавливают на крышах домов солнечные панели, тем самым экономя на счетах за электроэнергию. В Казахстане большое количество солнечных дней, и этот опыт вполне применим. Кроме того, появились экологичные генераторы, которые заряжаются в том числе и от солнечных панелей. С такими генераторами не страшно отключение электроэнергии, так как от него можно запитать почти все электроприборы в доме. Применяя солнечную энергию, мы не только

экономим собственные средства, но и заботимся об экологии», - говорит Александр Камаев.

В целом модернизация энергетической инфраструктуры Казахстана сегодня активно обсуждается. В числе вопросов повестки дня – запуск умных сетей (современные технологии smart grid), декарбонизация, запуск АЭС и другие. Но меры по восполнению нехватки энергии необходимо принимать уже сегодня. К 2023 году, по оценкам Жакыпа Хайрушева, дефицит электроэнергии в стране может составить уже 2 ГВт. А вклад-коэффициент ВИЭ – не более 20–25%.

2. НПП: ПОЛНОСТЬЮ КОПИРОВАТЬ ОПЫТ ТУРЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ АЭС НЕЛЬЗЯ



Развитие инфраструктуры и кадры – вопросы, на которые необходимо обратить внимание перед строительством атомной электростанции в Казахстане. Об этом по итогам поездки на строительство «Аккую» в Турции рассказал заместитель председателя правления НПП РК «Атамекен» Тимур Жаркенов.

В Казахстане обсуждают строительство атомной станции в поселке Улкен. Основными претендентами являются поставщики ядерных технологий из России, Франции, Южной Кореи и Китая. Представитель НПП посетил район Сиркети в провинции Мерсин, где строят АЭС «Аккую» - это гигантская стройка, опыт которой необходимо учитывать независимо от застройщика, считает Тимур Жаркенов:

«После посещения стройки понятно, если Казахстан собирается заходить в подобный проект, точь-в-точь делать нельзя».

В первую очередь необходимо развивать кадры. В Мерсине из 25 тыс. человек, занятых в строительстве, 20 тыс. – местное население. Однако весь инженерный состав, руководители проекта (5 тыс.) – представители строящей компании.

«Нам нельзя двигаться по данному сценарию. Пусть 1,2,10% будут зарубежные эксперты, но основной инженерный состав должен быть наш. Люди, которые будут в дальнейшем заниматься обслуживанием станции. Уже сейчас необходимо обучать кадры, чтобы они получили практический опыт. В сравнении с турками мы обладаем определенными компетенциями,

знаем, что такое атомная энергетика, у нас есть история», — добавил спикер. Также следуют учесть логистические мощности. К примеру, в провинции начали строительство порта, а каждый месяц недостающие

стройматериалы привозят 4 баржи. Также вокруг станции функционирует сразу 4 цементных завода и ряд предприятий МСБ.

«У нас нет такой возможности и мы должны уже сейчас задаться вопросом, как осуществлять доставку, так как объемы поставок будут колоссальными. Что касается пояса МСБ вокруг стройки, то для этого также необходима инфраструктура, а главное – понимание, достаточно ли у нас в стране предприятий, и какой процент потребности они смогут закрыть», — рассказал Тимур Жаркенов.

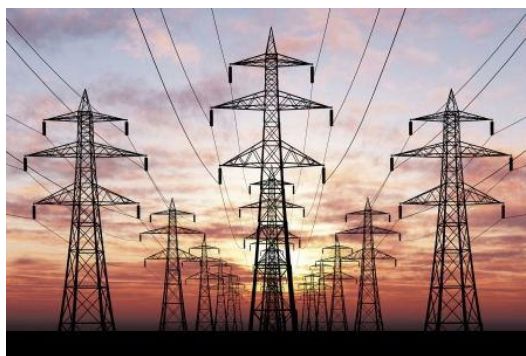
Еще один вопрос – регулируемые закупки. На объекте «Аккую» вопросом локализации и привлечения к работе отечественных предпринимателей занимается специальная рабочая группа, основной подрядчик ведет регулярную работу с потенциальными поставщиками через офис в Стамбуле.



«Контроль со стороны государства все-таки должен присутствовать, так как строительство финансово затратное, и не стоит отдавать все вопросы на откуп основного подрядчика. Подобная стройка - может быть драйвером развития для всей экономики Казахстана, и в особенности в научной и технологической сферах, что крайне важно для будущего страны», — добавил зампред НПП.

Ранее Национальной палате предпринимателей «Атамекен» рассказали, как развивается бизнес вокруг строительства атомной электростанции (АЭС) в Турецкой Республике.

3 Казахстан за год незначительно сократил выработку электроэнергии



БАКУ /Trend/ - В мае 2022 года выработка электроэнергии в Казахстане составила 8,5 миллиарда киловатт-часов, что на 2,8 процента меньше по сравнению с маем 2021 года и на 3,5 процента - в сравнении с апрелем 2022 года, передает [Trend](#) со ссылкой на Комитет по статистике Казахстана.

По данным ведомства, выработка электроэнергии в Казахстане в январе - мае 2022 года составила 48,5 миллиарда киловатт-часов, что на 1,2 процента меньше показателя аналогичного периода прошлого года.

Казахстанский импорт электроэнергии по итогам мая 2022 года составил 108,7 миллиона киловатт-часов, что на 17 процентов меньше по сравнению с показателем мая 2021 года, но на 17,7 процента больше, чем в апреле 2022 года.

Импорт Казахстаном электроэнергии по итогам января - мая 2022 года составил 617,8 миллиона киловатт-часов, что на 8,3 процента больше показателя аналогичного периода прошлого года.

Казахстан в мае 2022 года экспортировал 96,1 миллиона киловатт-часов электроэнергии, что на 47,2 процента меньше по сравнению с маем 2021 года, но на 0,2 процента больше, чем в апреле 2022 года.

Казахстанский экспорт электроэнергии в январе - мае 2022 года составил 736,4 миллиона киловатт-часов, что на 55,1 процента меньше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

На внутреннем рынке Казахстана в мае 2022 года было реализовано 8,5 миллиарда киловатт-часов электроэнергии, что на 2,1 процента меньше по сравнению с маем 2021 года и на 3,3 процента - в сравнении с апрелем 2022 года.

Реализация электроэнергии на внутреннем рынке Казахстана по итогам января - мая 2022 года составила 48,4 миллиарда киловатт-часов, что на 0,7 процента больше показателя аналогичного периода 2021 года.

4. Казахстан&Армения: возможно ли запустить бизнес, основанный на энергии солнца?



Опыт Армении показывает реальность таких проектов. В последние годы развитию ВИЭ и в частности солнечной энергии уделяют серьезное внимание, причем не только правительства разных стран, но и финансовый сектор. Казахстан, как и многие страны Центральной Азии, в значительной степени зависит от ископаемого топлива. Около 70% электроэнергии у нас вырабатывается за счет использования угля. Но наша страна также постепенно осуществляет переход к "зеленому" экономическому росту, внедряя производство чистой энергии. На этом фоне довольно интересен опыт Армении, которая в развитии экономики делает ставку на солнечную энергию. Подробнее об этом – в материале inbusiness.kz.

Ставка на солнечную энергию



4 августа 2022 года в Ереване между Евразийским банком развития (ЕАБР) и группой компаний "Нью Энерджи" было подписано соглашение о финансировании в размере 37 млн долларов, строительства 11 солнечных электростанций общей мощностью до 65 МВт в Гехаркуникской и Арагацотнской областях Республики Армения. Ввод всех объектов в эксплуатацию запланирован уже в этом году. Возврат инвестиций будет осуществляться за счет платежей по договорам реализации электроэнергетики, заключаемым между заемщиком и ЗАО "Электрические сети Армении".

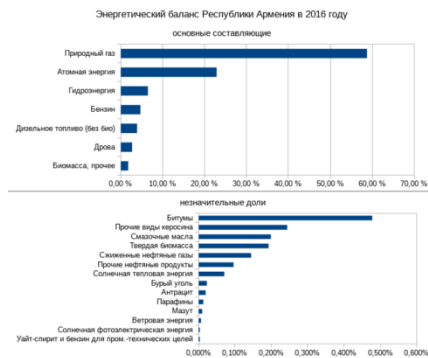
"Согласно нашей стратегии в Армении, в фокусе ЕАБР находятся проекты строительства объектов распределенной солнечной генерации, строительства и модернизации объектов гидроэнергетики. Задачей банка до 2026 года является содействие диверсификации источников выработки электроэнергии в республике. Тем самым мы не только повышаем надежность энергетической системы, но и существенным образом улучшаем экологию, снижая углеродные выбросы", – сообщил председатель правления ЕАБР Николай Подгузов.

По словам министра экономики Армении Вагана Керобяна, энергия солнца в стране является одним из самых дешевых источников энергии.



"Многое зависит от развития промышленных объектов. Мы за последние полтора года видим некоторое удорожание, но в долгосрочной перспективе солнечная энергетика для Армении, учитывая тот ресурс, который у нас есть, считается весьма перспективной", – отметил министр.

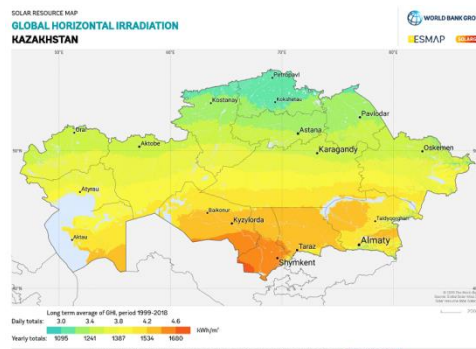
К слову, в Армении не всегда делали ставку на солнечную энергию. Для сравнения, согласно данным Армстата, солнечная энергия занимала довольно незначительный объем в энергетическом балансе Армении, тогда как газ и атомная энергия составляли чуть менее 60% и около 23% соответственно.



Сегодня, несмотря на то, что энергетическая система Республики Армения все еще базируется на тепловой, атомной и гидроэлектроэнергии, а крупнейшим источником общего объема энергоснабжения и основным энергоносителем в общем конечном потреблении остается природный газ, потенциал солнечных электростанций (СЭС) в этой стране оценивается в 8 ГВт. Среднегодовая продолжительность солнечных часов – 2700, а среднегодовой поток солнечной энергии – около 1720 кВт•ч на 1 м2 горизонтальной поверхности (среднеевропейский – 1000 кВт•ч/м2). Четверть территории страны наделена ресурсами солнечной энергии в размере 1850 кВт•ч/м2 в год, поэтому развитие ВИЭ в этой стране является приоритетным направлением в энергетической стратегии Республики Армения на 2021-2040 гг.

Для сравнения: По данным АО "Самрук-Казына", потенциал солнечной энергии в Казахстане оценивается в 2,5 млрд кВт•ч в год, а общая потенциальная мощность возобновляемых источников энергии в Казахстане значительна и измеряется в более чем 1 триллион кВт•ч в год, что в 10 раз превышает текущий спрос на электричество в 91 млрд кВт•ч.

Казахстан не отстает



Так что для Казахстана грех не воспользоваться таким мощным потенциалом, который дарит природа. Уже в средней полосе Казахстана, солнечная инсоляция составляет 1300 кВт•ч в год, что на 30% больше, чем во многих странах Европы. А в таких регионах Казахстана, как Кызылординская, Туркестанская, Жамбылская и Алматинская области, инсоляция доходит до 1500-1600 кВт•ч в год, а количество солнечных дней составляет в среднем 2500 часов в год. По информации компании Altco, в Украине в 2019 году при среднем показателе инсоляции 1100-1200 кВт•ч в год проекты СЭС окупались через 4-5 лет.

Впрочем, наша страна также активно осуществляет переход к "зеленому" экономическому росту, внедряя производство чистой энергии. И если, в

отличие от Армении, у нас пока еще нет атомной электростанции, то использование солнечной энергии демонстрирует серьезный рост.

Согласно последнему [отчету](#) "Статистики по ВИЭ" Международного агентства по возобновляемым источникам энергии IRENA, к концу 2021 года на долю возобновляемых источников энергии приходилось 38% мировой установленной мощности. Только на солнечную энергию приходится более половины возобновляемых источников с рекордными 133 ГВт в прошлом году. В Казахстане в 2021 году проекты с использованием солнечной энергии составили 2834 МВт, тогда как в 2016 году у нас на проекты с использованием солнечной энергии приходилось всего 175 МВт.

Стоит также отметить, что в Казахстане закон о поддержке использования ВИЭ был принят в 2009 году. В документе предусмотрены следующие цели: это достижение доли ВИЭ к 2025 году 6%, в 2030-м – 15% и в 2050-м с учетом альтернативных источников энергии должно быть 50% доли ВИЭ.

5. Министр энергетики Казахстана отрицает планы экспорта миллионов баррелей нефти через Азербайджан



Министр энергетики Казахстана Болат Акчулаков опровергает информацию о планах экспортировать 1,5 миллиона тонн нефти через трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан в обход России. На брифинге в Атырау вечером 12 августа Акчулаков заявил, что таких намерений у Казахстана нет.

Днем в пятницу агентство Reuters сообщило, что национальная компания «КазМунайГаз» ведет переговоры с азербайджанской государственной компанией SOCAR, чтобы с осени отправлять по трубопроводу через Баку в турецкий средиземноморский порт Джейхан около 30 тысяч баррелей в сутки. Агентство отметило также, что еще 3,5 миллиона тонн нефти Казахстан собирается направить в 2023 году по другому азербайджанскому трубопроводу в грузинский черноморский порт Супса. «Я тоже прочитал эту новость. На самом деле я не думаю, что мы будем подписывать какое-то соглашение о транспортировке нефти (через трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан. — *Ред.*). Такие вопросы рассматриваются, обсуждаются технически на уровне национальных компаний, потому что задача стоит такая. Но речь не идет о подписании, как было сказано, в сентябре соглашения по отгрузке нефти», — сказал Болат Акчулаков, находящийся в Атырау с рабочей поездкой.

Он добавил, что объем предполагаемого экспорта через Азербайджан, о котором написало агентство Reuters, является незначительным.

«Это достаточно смешно считать, что этот объем поможет нам решить проблему с нашими экспортными направлениями, — прокомментировал министр. — Он, во-первых, не спасает, сильно не облегчает жизнь, во-вторых, у нас в министерстве планов подписания такого соглашения нет пока».

В компании «КазМунайГаз» в пятницу не подтвердили и не опровергли информацию о планах экспортировать нефть через территорию Азербайджана.

SOCAR отказала агентству Reuters в комментариях.

Акчулаков назвал «самой главной задачей», стоящей перед отраслью, сохранение бесперебойной работы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Он сказал, что КТК является основным и «самым выгодным» маршрутом поставок.

Более 80 процентов экспортируемой Казахстаном нефти идет через Каспийский трубопровод, пролегающий через территорию России. Работа КТК приостанавливалась с начала года несколько раз. В марте КТК сообщил о критических повреждениях на выносных причальных устройствах в порту Новороссийска после шторма. В июне КТК ограничил прием нефти из-за предполагаемого обнаружения подводных мин времен Второй мировой войны. В начале июля суд Новороссийска приостановил деятельность КТК на 30 дней, сославшись на экологические нарушения (позже апелляционный суд постановил назначить штраф и не ограничивать работу нефтепровода). Эксперты связали проблемы с работой КТК с возможным давлением Москвы на Нур-Султан из-за неподдержки российского вторжения в Украину. Руководство Казахстана на этом фоне заявило о необходимости диверсифицировать маршруты поставок нефти за рубеж, назвав Транскаспийский коридор ключевой альтернативой.

6. Reuters: Казахстан хочет продавать нефть в обход России уже в сентябре

Страна хочет поставлять часть сырья через азербайджанский трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан. Еще одну часть нефти Казахстан в следующем году планирует экспортировать по другому азербайджанскому трубопроводу в грузинский порт в устье реки Супса. Вместе маршруты могут прокачать около 100 тысяч баррелей в сутки, что составляет всего лишь 8% от объемов российского КТК



Казахстан планирует продавать нефть в обход России уже в сентябре, сообщает Reuters. Страна хочет поставлять часть сырья через азербайджанский трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан, который заканчивается в турецком порту в Средиземном море. Еще одну часть нефти

Казахстан в следующем году планирует экспортировать по другому азербайджанскому трубопроводу в грузинский порт в устье реки Супса.

Вместе маршруты могут прокачать около 100 тысяч баррелей в сутки, что составляет всего лишь 8% от объемов российского Каспийского трубопроводного консорциума. На протяжении 20 лет нефть по нему шла из Казахстана в Новороссийск, а оттуда в ЕС.

Комментирует ведущий эксперт Фонда национальной энергетической безопасности и Финансового университета Станислав Митрахович.

Станислав Митрахович ведущий эксперт Фонда национальной энергетической безопасности и Финансового университета «В принципе, маршрут через Азербайджан уже известен. Если Казахстан хочет увеличить поставки, значит, надо немножко больше загрузить Баку — Тбилиси — Джейхан и поработать над созданием новой инфраструктуры, тогда поставки могут быть увеличены. Но, опять же, инфраструктура не строится мгновенно, то есть увеличить прокачку можно оперативно, но более масштабное увеличение потребует вложения денег. Тот факт, что казахстанская нефть шла через Каспийский трубопроводный консорциум, в основном был обусловлен экономикой, то есть такой вариант для Казахстана был экономически выгоден, поэтому вариант через Баку — Тбилиси — Джейхан меньше использовался, потому что меньше был выгоден. Что касается Азербайджана, ну да, прокачка через Азербайджан выгодна без сомнения, другое дело, что не вся нефть, которая идет через Каспийский трубопроводный консорциум, может быть перенаправлена, речь идет о 1,5 млн тонн в год. Каспийский трубопроводный консорциум, по всей видимости, будет продолжать работать, для России здесь есть своя выгода, все-таки нефть Caspian Blend уже не попадает под санкции, потому что отчасти это нефть казахстанская в смеси, а отчасти российская. Я думаю, какой-то компромисс все-таки будет найден, Казахстан пытается изображать, что варианты у него есть. Есть еще вариант по строительству дополнительной инфраструктуры в Китай, это тоже рационально для диверсификации поставок казахстанской нефти, но мгновенно и быстро это не заместить».

Источники Reuters в качестве причины решения Казахстана продавать нефть в обход России назвали действия российского суда в отношении каспийского трубопровода. В начале июля суд приостановил его деятельность на месяц из-за экологических нарушений, а позже отменил решение и выписал штраф размером 200 тысяч рублей. Но некоторые эксперты объяснили это политическими причинами и напряженностью в отношениях между странами.

В любом случае желание Казахстана диверсифицировать поставки нефти ожидаемо, говорит руководитель Центра анализа стратегии и технологии развития ТЭК РГУ нефти и газа имени Губкина Вячеслав Мищенко.

Вячеслав Мищенко руководитель Центра анализа стратегии и технологии развития ТЭК РГУ нефти и газа имени Губкина «Если ключевой экспортный трубопроводный маршрут не работает несколько месяцев, конечно, власти нефтедобывающей страны, которая активно зависит от этого маршрута, должны задуматься над тем, как диверсифицировать эти поставки. Вокруг этого много наносной мишуры, и конспирологические напрашиваются теории в связи с нынешней ситуацией, но, если я не ошибаюсь, осенью прошлого года был серьезный разлив нефти на терминале КТК под Новороссийском,

там были предписаны определенные действия, то есть эта история продолжает набирать остроту, а не что-то такое неожиданно возникшее. Я хочу напомнить, что ключевой экспортный регион, который добывает нефть по этому маршруту, Тенгиз, на нем тоже было несколько аварий, последняя была месяц назад — 6 июля. Там взорвалась труба промысловая, был прецедент с человеческими жертвами. Сложно определить, есть ли там политика. Это достаточно большая группа международных компаний, там ключевую роль играет российская компания «Транснефть», казахстанская «Казмунайгаз», но есть и иностранные партнеры, в том числе американская компания Chevron. Пока конкретных подтверждений, что это политическая воля чья-то, нет, идут разбирательства Роспотребнадзора, Ростехнадзора с акционерами КТК из-за этих разливов».

В конце июля из-за непогоды обрушились опоры воздушных линий электропередачи, из-за этого отключились две станции прокачки КТК. Позже трубопровод вернулся к штатному режиму работы, но в начале августа прокачка снова была снижена. В Каспийском трубопроводном консорциуме это объяснили ремонтом и остановкой производства нефти на месторождении Кашаган.

Доля Казахстана в мировых поставках нефти составляет около 1%. В этом году Казахстан планирует экспортировать около 70 млн тонн нефти, что примерно на 2% больше, чем в прошлом году.

7. Износ электрических сетей в Алматы составил 60%



АЛМАТЫ. 11 АВГУСТА - Износ электрических сетей в Алматы составляет 60%, сообщил аким города Ерболат Досаев, передает KAZAKHSTAN TODAY. Эта проблема по всему городу. Средний износ сетей составляет 60%. На сегодня "Алатау Жарык Компаниясы" готовит планы по модернизации, попробуем в следующем году приступить к реализации", - заявил аким. Ранее сообщалось, что действующие подходы в области электроэнергетики не дают должного эффекта для обеспечения энергобезопасности. По данным Минэнерго, в последние годы имеют место высокие темпы гражданского строительства, за которыми не успевают развиваться тепловые мощности и сети. Соответственно, для решения сложившихся в отрасли проблем и достижения задач по опережающему развитию энергетики необходимо формирование современной и эффективной нормативно-правовой базы.

8. Перспективы развития «зеленой» энергетики обсудили в МИД РК



Перспективы развития «зелёной» энергетики в Казахстане обсудили во внешнеполитическом ведомстве страны, сообщает корреспондент «Хабар 24». Накануне в Нур-Султан приехали бизнесмены из Саудовской Аравии. В МИДе представителей ACWA Power встретил министр иностранных дел Мухтар Тлеуберди. Инвестиционный портфель компании ACWA Power составляет почти 70 млрд долларов. Она занимается выпуском специальных установок для генерации «зелёной» электроэнергии и опреснения воды. Глава казахстанского МИДа отметил, что сегодня во всём мире наблюдается активный интерес к возобновляемым источникам энергии, и казахстанская сторона готова оказать всемерную поддержку компании при реализации проектов. Во время визита представители ACWA Power провели переговоры с руководством Министерства энергетики, фонда «Самрук-Қазына» и Международного финансового центра «Астана» для предметного обсуждения инвестиционных проектов. Напомним, делегация компании ACWA Power приехала в Казахстан после договоренностей, достигнутых в рамках недавнего визита Касым-Жомарта Токаева в Саудовскую Аравию.

МИРОВЫЕ НОВОСТИ

1. Как Европа готовится пережить зиму без российского газа

Хотя Евросоюз одобрил единый план экономии газа, страны-члены ЕС принимают и на национальном уровне меры, чтобы обезопасить себя на случай прекращения поставок из РФ. Подробнее - у Deutsche Welle.

Вступивший в силу во вторник, 9 августа, чрезвычайный план Евросоюза по сокращению потребления природного газа предусматривает, что все страны-члены ЕС добровольно с начала августа до марта следующего года сократят его использование на 15% по сравнению со средним уровнем за последние пять лет в этот период.

Цель плана - снизить риски, которые могут возникнуть в случае полного прекращения поставок газа из России, которые в последнее время резко сократились. Между тем государства-члены ЕС принимают соответствующие меры и на национальном уровне.

Вероятно, наилучший совет по энергосбережению жителям Германии, которая зависит от поставок российского газа сильнее, чем кто-либо другой в ЕС, дала Греция. Как насчет того, чтобы немецким пенсионерам, многие из которых с тревогой ждут новых счетов за коммунальные услуги, просто отправиться на зиму на Крит, предложил греческий министр туризма Василис Кикилиас. Или еще

лучше: почему бы им вообще сразу не осесть в Греции? Солнце, море, пляжи и греческая кухня - и все это вместо того, чтобы выкладывать огромные суммы за отопление и горячую воду в Германии во время ее сырой и унылой зимы.

Предыстория предложения, которое было озвучено Кикилиасом вполне серьезна: Афины гораздо лучше Берлина подготовлены к выполнению чрезвычайного плана ЕС по добровольному сокращению потребления газа на 15%.

Все греческие острова, кроме Эвбеи, не имеют централизованного газоснабжения, отопление домов осуществляется с использованием солянки или электричества. А если похолодает, то во многих квартирах есть и камины. Язвительный намек немцам из Испании

Испания, как и Португалия с Грецией, первоначально выступила против предложенного Еврокомиссией плана жесткой экономии газа. Испанский министр энергетики Тереза Рибера так снисходительно резюмировала отношение к нему государств ЕС с юга континента: "В отличие от многих других стран, испанцы не живут не по средствам, когда дело касается энергоснабжения".

Мадрид мог позволить себе такой язвительный намек, обращенный Германии: в последние годы правительство Испании вложило много средств в инфраструктуру, необходимую для приема крупных танкеров со сжиженным газом (СПГ) из США и других регионов мира.

Крупнейший в Европе завод по регазификации СПГ находится в Барселоне, а треть всех таких установок, имеющихся сейчас в ЕС, расположены в Испании. Тем не менее Рибера объявила, что в случае чрезвычайной ситуации Испания добровольно сократит потребление лишь на 7-8%.

"Всеобщая мобилизация" во Франции

Франция также имеет четыре терминала для приема СПГ. С середины июня она больше не получает трубопроводный газ напрямую из РФ, но при этом стала крупнейшим в мире импортером российского сжиженного газа.

Месяц назад руководители трех крупнейших местных компаний-поставщиков электроэнергии обратились к населению с просьбой ее экономить.

Париж также объявил так называемый "оранжевый уровень" в энергообеспечении, который означает наличие напряженной ситуации.

А президент Эмманюэль Макрон пошел еще дальше: 14 июля, в день национального праздника, он назвал французский план энергосбережения "всеобщей мобилизацией".

Власти Франции планируют и далее диверсифицировать энергоснабжение, быстрее наращивать использование возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и заполнять газохранилища.

При этом французов призывают включать посудомоечную машину только раз в день и не забывать гасить свет.

Кондиционеры в Италии больше не работают на полную мощность

Италия, которая до февраля получала 48% импортируемого газа из РФ, откладывает, как и Германия, запланированный поэтапный отказ от использования угля.

В стране есть семь угольных электростанций, некоторые из них ранее были остановлены или работают в экономном режиме.

А вот в общественных зданиях в Италии с 1 мая стало немного теплее: решено, что с помощью кондиционеров больше нельзя охлаждать воздух в помещениях ниже 27 градусов по Цельсию (плюс-минус два градуса).

Зимой же они будут отапливаться так, чтобы температура не превышала 19 градусов. Нарушителям указанных норм грозят штрафы от 500 до 3000 евро.

Бельгия поощряет энергосбережение снижением НДС

Со своей стороны, Бельгия материально стимулирует своих сограждан и компании, экономящие электроэнергию.

С марта там снижены ставки НДС (с 21% до 6%) для стройматериалов и оказания услуг, таких как снос и реконструкция зданий, а также установка солнечных панелей, тепловых насосов и водогрейных котлов, которые работают на солнечной энергии.

Лозунг бельгийского правительства звучит так: "Теплоизолируя свои дома, вы изолируйте Путина".

На долю импортируемого из РФ газа приходится всего 6% потребляемого в Бельгии этого вида топлива, а в порту Зебрюгге построен огромный терминал для приема СПГ.

Несмотря на это, бельгийские власти решили не останавливать в 2025 году два атомных реактора Tihange 3 и Doel 4, а оставить в эксплуатации их еще на десять лет.

Нидерланды и Австрия возвращаются к углю

Нидерланды также отходят от принципов, которые, как и в Германии, еще несколько месяцев назад казались незыблемыми: угольные электростанции, мощность которых из-за климатического кризиса была снижена на треть, теперь должны работать на полную мощность до 2024 года.

А в Австрии закрытая электростанция компании Verbund будет переоборудована для возобновления работы на каменном угле, в то время как электростанции, использующие газ, могут быть переведены на жидкое топливо.

А что Юго-Восточная Европа? Хорватия увеличивает свои мощности по приему СПГ, Болгария ищет нефть и газ в Черном море, а парламент Румынии одобрил представленный правительством законопроект, который облегчает добычу газа на черноморском шельфе и должен сделать ее прибыльной.

Странные советы от британской энергокомпании

Страны-члены ЕС, похоже, осознали всю серьезность складывающейся ситуации. Чего точно не скажешь о британской энергетической компании SSE, которая разослала своим клиентам электронное письмо с перечислением "простых и экономичных способов согреться зимой" и не разориться на отоплении.

Среди них - пара прыжков на месте, наваристая овсянка, обнимашки с домашними животными или членами семьи, соревнования с детьми по вращению хулахупа (спортивного обруча большого диаметра. - *Ред.*) и поедание имбиря.

Советы вызвали бурю негодования в стране, где, по данным благотворительных организаций, до 6 млн домохозяйствам, вероятно, придется делать крайне неприятный выбор - потратить зимой те небольшие деньги, которые у них есть, на продукты питания или же на газ и электричество. Извинения от SSE последовали незамедлительно, письмо было признано "позорным" - в том числе, и содержащаяся в нем рекомендация согреться во время наведения порядка и уборки жилья.

2. Испания приступает к энергосбережению

МАДРИД. КАЗИНФОРМ - Испания применяет меры по энергосбережению: летом в офисах, магазинах, барах и ресторанах температура не должна опускаться посредством кондиционеров ниже 27°C. А витрины магазинов с этой среды будут закрываться в 22:00, передает МИА «Казинформ» со ссылкой на euronews.com.

Зимой общественные помещения не смогут нагреваться выше 19°C. В эту среду поэтапно вступит в силу ряд и других мер в связи с возможным зимним энергетическим кризисом, если Россия прекратит поставки газа в Европу.

Несмотря на низкую зависимость Испании от российского газа, для премьер-министра Педро Санчеса это европейское обязательство:

«Мы должны соблюдать договоренности, достигнутые нами в Брюсселе, и проявить солидарность. Несмотря на то, что Испания лучше подготовлена в силу своего географического положения по сравнению с другими странами, которые гораздо больше зависят от российского газа и других российских источников энергии (такие, как Германия, Италия и другие страны Центральной и Восточной Европы), Испания также солидарна с остальными европейскими странами».

Магазины также будут обязаны держать свои двери закрытыми с сентября, а системы отопления должны будут проверяться чаще, чтобы повысить их эффективность.

Эти обязанности, возложенные на торговые точки и заведения общепита, воспринимаются ими неохотно. «Это будет невозможно, потому что сейчас у нас 18°C внутри кафе-мороженого. Если мы поднимем температуру до 27°C, мы будем потеть весь день, и нам не нужно будет ходить в спортзал. Холодильники выделяют много тепла, очень много тепла», - отмечают работники заведений.

Недовольны и простые испанцы. «Если вы выходите из дома, чтобы прогуляться, вам хочется видеть что-то радостное. Но когда вы не увидите огня в своем районе, и на большом проспекте тоже будет темно, то волей неволей подумаешь: «Что же такое происходит?», - говорят они.

От соблюдения мер по энергосбережению в Испании освобождены больницы и поликлиники, школы, парикмахерские, а также транспортные средства.

3. Глобальное позеленение. Европу зимой ждет самый тяжелый энергетический кризис с 1973 года, это резко ускорит «зеленый переход»

Экономическое противостояние России и стран Запада с начала войны в Украине уже привело к ситуации глобального энергетического кризиса. По своим масштабам он вполне может превзойти последствия нефтяного эмбарго в 1973 году. Многие эксперты сходятся во мнении, что грядущая зима станет крупнейшим энергетическим кризисом для Европы. При худшем сценарии жители части стран зимой могут остаться практически без отопления, а некоторые предприятия будут вынуждены закрыться. В то же время стремление Европы не зависеть от российского газа должно ускорить ее переход к экологически чистой энергии.

Нападение на Украину и ответные санкции со стороны ЕС и США привели к обострению энергетического противостояния: Запад использует в этой борьбе нефть и уголь, минимизируя импорт этих энергоносителей из России, а Кремль — газовую трубу, так как Россия не так сильно зависит от торговли природным газом (лишь 20% от всех нефтегазовых доходов приходится на газ). Страшилки о том, как Европа замерзнет без российского газа, кремлевская пропаганда пускает в ход не первый год, но в этот раз ЕС и правда надо готовиться к худшему. Многие эксперты сходятся во мнении, что грядущая зима станет крупнейшим энергетическим кризисом для Европы. От Брюсселя до сих пор пока не последовало никакой детализированной статистики или дорожной карты с конкретными решениями по отраслям и странам, но некоторые прогнозы сделать все-таки можно.

Евросоюз: худший сценарий

До 2022 года Россия была лидером среди поставщиков газа в ЕС — с долей до 45% всего импорта. Чуть больше поставляли на рынок лишь сами европейские компании, которые в этом году стараются наращивать производство газа (даже за счет сокращения добычи нефти). На фоне дефицита энергии, вызванного перебоями с поставками российского газа, европейским регуляторам, скорее всего, придется выбирать среди потребителей, кого поддержать или даже «оставить в живых».

Еврокомиссия уже приняла соглашение о снижении потребления газа на 15% в ближайшие восемь месяцев с 1 августа. Это должно сохранить до 30 млрд куб. м топлива, помочь европейским странам закачать необходимый объем газа в ПХГ до 1 ноября и якобы пережить «среднюю» зиму. Однако этого объема может быть недостаточно для потребностей ЕС, особенно если температуры будут аномально низкими.

По оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), даже если газовые хранилища будут заполнены к зиме на 90%, при полном прекращении поставок российского газа в Европу уже к февралю может возникнуть дефицит. Если же температуры в Европе этой зимой будут ниже обычного, европейским странам потребуется около 350 млн кубометров российского газа в сутки.

Даже если газовые хранилища будут заполнены к зиме на 90%, при полном прекращении поставок российского газа в Европу уже к февралю может возникнуть дефицит

Наиболее уязвимыми могут стать находящиеся в глубине континента Венгрия, Словакия и Чехия, в меньшей степени ощутят негативный эффект Австрия, Германия и Италия. Причина этого в том, что европейская газораспределительная сеть изначально была построена для подачи газа из России к центрам потребления в Центральной и Западной Европе.

Проблемы могут возникнуть из-за того, что страны и компании не готовы переключаться между источниками энергии. Другой проблемой могут стать ограниченные мощности для транспортировки газа из альтернативных

источников (например, СПГ-терминалов) по некоторым региональным распределительным системам.

Очевидно, что в меньшей степени пострадают страны, которые имеют доступ к рынку сжиженного природного газа (в основном юго-запад и запад Европы). Но и цены на СПГ вырастут в ожидании зимы. Вероятно, даже появится целый ряд более бедных стран, таких как Пакистан, который не сможет конкурировать за сырье и испытает «рикошетом» все тяготы энергетического кризиса, хоть и находится в совсем другом конце света.

Для некоторых отраслей (например, химической, где газ используется как сырье для производства) поставки критически важны, и перебои могут привести к серьезным потерям — вплоть до закрытия предприятий, а в других отраслях, где газ нужен для выработки энергии, скорее всего, пойдут по пути сокращения производства и потребления газа.

По мнению аналитиков МВФ, полное прекращение поставок российского газа по всей Европе на период больше шести месяцев выявит «узкие места в инфраструктуре» и тем самым приведет к еще более высоким ценам на газ и значительному дефициту в наиболее уязвимых странах. И это притом, что с начала военных действий в Украине цена на газ в Европе и так стала пробивать рекорды, а сокращение поставок по «Северному потоку 1» до 20% с конца июля только подогрело спрос.

Пересмотр зеленой программы

В середине мая Европейская комиссия представила свой стратегический ответ на энергетический кризис — план REPowerEU. По нему, зависимость ЕС от российского газа должна снизиться на 67% уже в этом году, а полностью — «задолго до 2030 года».

В 2020 году доля возобновляемых источников энергии в балансе ЕС составила более 22%. Изначально планировалось, что к 2030 году этот показатель вырастет до 40%, но, согласно REPowerEU, доля должна вырасти до 45%. В частности, фокус будет делаться на быстрорастущий рынок солнечных батарей. К 2025 году их количество должно вырасти в два раза относительно текущего уровня — до 320 ГВт, а к 2030 году и вовсе составить 600 ГВт.

Ведущую роль в процессе отказа от газа будет занимать «зеленый» водород. Причем его основным преимуществом является именно возможность его доставки в те самые «узкие места» инфраструктуры в центральной Европе. REPowerEU ставит цель к 2030 году производить 10 миллионов тонн водорода внутри ЕС и столько же импортировать.

На долю ветра и гидроэлектроэнергии приходилось более двух третей всей электроэнергии, вырабатываемой из возобновляемых источников (36% и 33% соответственно). Оставшаяся треть электроэнергии приходится на солнечную энергию (14%), твердое биотопливо (8%) и другие возобновляемые источники (8%). Солнечная энергия является самым быстрорастущим источником: в 2008 году на ее долю приходилось лишь 1% электроэнергии, потребляемой в ЕС.

В частности, фокус в «зеленой» энергетике будет на солнечных батареях как самом быстро развивающемся рынке.

Вторая задача, которую ставит ЕС, — добиться этого с учетом своих амбициозных климатических целей. Причем по многим параметрам Еврокомиссия рассчитывает ускориться.

Выполнить запланированное страны ЕС хотят за счет энергосбережения, диверсификации поставок энергоресурсов и ускорения темпов работы в области возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Пока же путь, по которому идет Евросоюз, доказывает приоритетность первой задачи над второй.

Зависимость ЕС от российского газа должна снизиться на 67% уже в этом году. Так, например, в зеленую «таксономию ЕС» (так называется перечень проектов для инвестиций в соответствии с зеленой стратегией союза) на фоне энергокризиса были внесены спорные с точки зрения безопасности и углеродного следа атом и газ. Это приведет к тому, что инвестиции в эти сектора возобновятся в перспективе нескольких лет, а также появится инфраструктура — для более широкого использования сжиженного природного газа в Европе.

Решение вызвало осуждение эоактивистов, но его сторонники призывают относиться к атомной энергетике и газу как к «промежуточным» энергоресурсам при переходе на ВИЭ. Недовольны «зеленые» и планами Германии и Бельгии отложить консервацию своих атомных электростанций на фоне энергокризиса. По их мнению, это затягивает переход к чистым источникам энергии и приводит к неэффективному инвестированию в отживающие свой век отрасли.

Эмбарго на российский уголь также не приведет к резкому сокращению его потребления в ЕС. До ограничений европейские покупатели постарались нарастить поставки угля за весну, а также нашли новых импортеров, вроде Казахстана, Индонезии, Австралии, ЮАР и Колумбии.

Эмбарго на российский уголь не приведет к резкому сокращению его потребления в ЕС

Но, несмотря на эти «шаги назад» и на временное использование неэкологичного ископаемого топлива в течение пары лет, яростное стремление Европы избавиться от зависимости от российского газа должно ускорить ее переход к экологически чистой энергии. Пытаясь нащупать баланс между тактическим и стратегическим благополучием, Еврокомиссия сейчас, по сути, выбирает: просто перетерпеть одну-две тяжелые зимы или инвестировать больше в возобновляемые источники и тем самым получить возможность попасть в короткое и быстро закрывающееся окно относительного климатического благополучия.

Не все проигрывают

Скачок цен на энергоносители подталкивает вверх и доходы поставщиков, побуждая их наращивать добычу и экспорт. Так, например, это стало одной из причин роста доходов Ирана от продажи нефти и конденсата за март-июль — на 580%. Но, пожалуй, самую большую «премию» в текущей ситуации получают США, причем сразу по нескольким направлениям. Экспорт нефти из США бьет исторические рекорды (свыше 4,5 млн барр./сут.) и, по оценкам аналитиков, рост может продолжиться.

Такая же ситуация и со сжиженным газом: по итогам первой половины 2022 года США стали крупнейшим экспортером СПГ в мире, увеличив экспорт в

страны ЕС и Британию на 63%. Объем поставок может вырасти еще больше, если европейские покупатели продолжают предлагать за партии СПГ на порядок больше, чем их азиатские конкуренты. Но американский газ не сможет стать абсолютным решением для Европы в условиях кризиса, так как поставки СПГ ограничены наличием инфраструктуры.

Экспорт нефти из США бьет исторические рекорды

Несмотря на очевидные выгоды для американских поставщиков углеводородов, в долгосрочной перспективе замедление темпов экономического развития в Евросоюзе, ключевом партнере США, вряд ли находится среди целей американской внешней политики, а угроза его политической сплоченности тем более. Также США и Евросоюз вряд ли устроит усиление экономики Китая, который активно импортирует нефть из России с ее огромной скидкой за токсичность, а также природный газ. Не станет сюрпризом, если в будущем Китай потребует от России еще более привилегированные ценовые условия на правах ключевого покупателя.

Что касается второго крупного покупателя российской нефти, Индии, то в этом случае вопрос в том, смогут и захотят ли США и Великобритания действительно попытаться подключить Индию к нефтяному эмбарго. С одной стороны, около 1 млн барр./сут. российской нефти останутся без покупателя, с другой — им, скорее всего, станет Китай.

Страны Персидского залива, в частности ОАЭ, существенно нарастили импорт российских нефтепродуктов

Ближневосточные экспортеры, которые потеряли свое лидерство на традиционном для них азиатском рынке, нарастили поставки в европейские страны, а также нашли для себя новую торговую нишу — российские нефтепродукты. Страны Персидского залива, в частности ОАЭ, существенно нарастили импорт российских нефтепродуктов, в особенности темных, которые используются в судовой отрасли и для генерации электроэнергии. По данным агентства Vortexa, объем закупок в июле был близок к 400 тысячам баррелей в сутки.

Кроме того, к неочевидным бенефициарам-покупателям можно добавить Турцию, которая активно закупает подешевевшую российскую нефть в Средиземноморье и в целом заняла устойчивую позицию медиатора в конфликте России с Украиной.

И, разумеется, рекордную прибыль от разворачивающегося кризиса получают сами нефтегазовые компании по всему миру. Генеральный секретарь ООН Антониу Гуттериш заявил, что считает такое положение дел «аморальным».

«Совокупная прибыль крупнейших энергетических компаний в первом квартале этого года приближается к 100 миллиардам долларов. Я призываю правительства облагать налогом эту чрезмерную прибыль и использовать средства для поддержки наиболее уязвимых людей в эти трудные времена».

Глобальный энергопереход пойдет по другому сценарию

Последние пять месяцев с начала войны в Украине уже довольно сильно изменили глобальный энергетический рынок, но грядущие перемены будут еще заметнее.

Как и по итогам кризиса 1973 года, страны-потребители, вероятно, пересмотрят свое отношение к закупкам энергоресурсов в сторону еще большей диверсификации источников энергии и поставщиков. Кроме того, развитые страны попытаются ускорить темпы энергоперехода и декарбонизации экономики, так как к этому их подталкивают климатические изменения и еще более тревожные прогнозы.

Под вопросом остается только сама траектория, по которой пойдет этот процесс. Но уже понятно, что во главу угла будет поставлена безопасность, а не только экономическое благополучие, как это было на протяжении последних десятилетий.

С одной стороны, это может привести к усилению центростремительных сил в политике и экономике, замедлению процесса глобализации, попыткам снизить зависимость от поставщиков ключевых товаров, в особенности технологий. Но с другой — в результате этого процесса технологически развитые страны будут все больше укреплять свои позиции, в отличие от стран-поставщиков ресурсов, а в долгосрочной перспективе технологическое доминирование должно обеспечить более стабильные цены и энергетическую безопасность.

4 ОПЕК ожидает, что спрос на нефть в мире в 2022 г. вырастет на 3,1 млн барр./сутки, до 100,03 млн барр./сутки

Москва, 11 авг - ИА Neftegaz.RU. [ОПЕК](#) понизила прогноз по росту мирового спроса на нефть в мире, но по-прежнему считает перспективы позитивными на фоне роста потребления нефти для генерации электроэнергии. Ежемесячный доклад ОПЕК представила 11 августа 2022 г.

Спрос на нефть

ОПЕК ожидает, что спрос на нефть в мире в 2022 г. вырастет на 3,1 млн барр./сутки и составит 100,03 млн барр./сутки. В 2023 г. ожидается рост спроса на 2,7 млн барр./сутки, до 102,72 млн барр./сутки.

Прогноз по росту спроса на 2022 г. ОПЕК понизила на 260 тыс. барр./сутки по сравнению с [предыдущим докладом](#), на 2023 г. прогноз остался без пересмотра.

Несмотря на понижение прогноза на 2022 г. ОПЕК считает, что спрос по-прежнему демонстрирует здоровый рост, в т.ч. на фоне недавно обозначившейся тенденции по более активному использованию нефти при производстве электроэнергии.

Ранее эту же тенденцию отметило Международное энергетическое агентство (МЭА), которое [повысило](#) прогноз по росту спроса на нефть в мире на 380 тыс. барр./сутки и оставило без пересмотра прогноз на 2023 г. В результате, МЭА ожидает, что спрос на нефть в мире в 2022 г. увеличится на 2,1 млн барр./сутки и составит 99,7 млн барр./сутки, в 2023 г. также на 2,1 млн барр./сутки, до 101,8 млн барр./сутки. В свою очередь, Управление энергетической информации Минэнерго США (EIA) [понижило](#) прогноз по росту спроса на 2022 г. на 150 тыс. барр./сутки, на 2023 г. - повысило на 60 тыс. барр./сутки. По новому прогнозу, в 2022 г. ожидается рост спроса на 2,08 млн барр./сутки,

до 99,43 млн барр./сутки, в 2023 г. - на 2,06 млн барр./сутки, до 101,49 млн барр./сутки.

ОПЕК в своих прогнозах более консервативна, воздерживаясь от резких корректировок в ситуации повышенной неопределенности. В текущем докладе ОПЕК учла более высокий спрос в 1^м полугодии 2022 г. в основных странах-потребителях нефти, входящих в Организацию экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), тогда как на 2е полугодие 2022 г. прогноз снижен в ожидании возобновления ограничений COVID-19 и сохраняющейся геополитической неопределенности. В 2023 г. спрос на нефть будет поддерживаться стабильными экономическими показателями в основных странах-потребителях нефти, а также улучшением геополитической обстановки и ситуации с COVID-19 во всех регионах.

В странах ОЭСР спрос на нефть в 2022 г. вырастет на 1,62 млн барр./сутки, до 46,39 млн барр./сутки, в 2023 г. - на 600 тыс. барр./сутки, до 46,99 млн барр./сутки.

В странах вне ОЭСР спрос в 2022 г. увеличится на 1,48 млн барр./сутки, до 53,63 млн барр./сутки, в 2023 г. - на 2,1 млн барр./сутки, до 55,74 млн барр./сутки.

Запасы нефти

Коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов стран ОЭСР в июне 2022 г. продолжили расти, по предварительным данным, увеличившись на 20,9 млн барр. по сравнению с маем, до 2,712 млрд барр.

При этом запасы сырой нефти стран ОЭСР выросли на 6,4 млн барр., до 1,33 млрд барр., нефтепродуктов - на 14,5 млн барр., до 1,381 млрд барр.

По сравнению с показателем за июнь 2021 г. запасы нефти стран ОЭСР были ниже на 163 млн барр.

По отношению к среднему показателю за 2015-2019 гг.

(показатель [используется](#) для оценки эффективности балансировки рынка в рамках соглашения ОПЕК+) показатель июня 2022 г. был ниже на 236 млн барр., а по отношению к среднему за 5 лет - на 261 млн барр.

В пересчете на дни форвардного покрытия коммерческие запасы ОЭСР выросли за месяц на 0,1 суток, до 58,9 суток.

Это на 3,7 суток ниже уровня июня 2021 г., на 2,9 суток ниже среднего показателя за 2015-2019 гг. и на 5,3 суток меньше среднего за последние 5 лет.

Предложение

ОПЕК ожидает, что в 2022 г. добыча жидких углеводородов странами вне ОПЕК увеличится на 2,14 млн барр./сутки, до 65,8 млн барр./сутки.

В 2023 г. ожидается рост на 1,71 млн барр./сутки, до 67,51 млн барр./сутки.

На 2022 г. ОПЕК повысила прогноз по добыче нефти в России, однако это повышение компенсируется пересмотром в меньшую сторону прогнозов для США, Норвегии и Казахстана.

По прогнозу ОПЕК, добыча нефти в России в 2022 г. вырастет на 80 тыс. барр./сутки, до 10,88 млн барр./сутки, однако в 2023 г. ожидается снижение на 370 тыс. барр./сутки, до 10,52 млн барр./сутки.

В этот прогноз ОПЕК закладывает эффект от 6^{го} пакета санкций ЕС с отложенным частичным эмбарго на российскую нефть и нефтепродукты,

согласно которому запрет на импорт сырой нефти по морю [вступит](#) в силу 5 декабря 2022 г., нефтепродуктов - 5 февраля 2023 г. В связи с этим в 4^м квартале 2022 г. ОПЕК ожидает падения добычи нефти в России на 200 тыс. барр./сутки в квартальном сравнении, до 10,7 млн барр./сутки, а в 1^м квартале 2023 г. - до 10,49 млн барр./сутки, однако уже в 3^м квартале 2022 г. ожидается восстановление добычи до 10,54 млн барр./сутки.

В 2023 г. ОПЕК ожидает, что основными драйверами предложения на рынке будут поставки из США, Норвегии, Бразилии, Канады и Гайаны. При этом ОПЕК отмечает, что прогноз осложняет неопределенность в отношении операционных и финансовых аспектов производства в США, а также геополитическая ситуация в Восточной Европе.

Добыча ОПЕК

По данным вторичных источников, в июле 2022 г. добыча нефти ОПЕК выросла на 216 тыс. барр./сутки по сравнению с июнем и составила 28,896 млн барр./сутки.

Значительный рост добычи показала Саудовская Аравия, увеличившая добычу нефти на 158 тыс. барр./сутки, до 10,714 млн барр./сутки. В ОАЭ добыча выросла на 48 тыс. барр./сутки, до 3,131 млн барр./сутки, в Кувейте - на 47 тыс. барр./сутки, до 2,772 млн барр./сутки, в Ираке - на 30 тыс. барр./сутки, до 4,496 млн барр./сутки.

Из участвующих в соглашении ОПЕК⁺ стран ОПЕК, снижение добычи отмечено в Анголе, Конго, Алжире.

Также добыча сократилась в 3 странах ОПЕК, освобожденных от обязательств в рамках соглашения ОПЕК⁺.

В Иране добыча снизилась на 11 тыс. барр./сутки, до 2,558 млн барр./сутки, в Ливии также на 11 тыс. барр./сутки, до 632 тыс. барр./сутки, в Венесуэле - на 49 тыс. барр./сутки, до 661 тыс. барр./сутки.

5. США понизили прогноз потребления нефти в мире в этом году до 99,43 млн б/с

Москва. 9 августа. INTERFAX.RU - Потребление нефти и жидких углеводородов (ЖУВ) в мире в 2022 году составит 99,43 млн баррелей в сутки, что на 2,08 млн б/с больше, чем в 2021 году, говорится в ежемесячном прогнозе Управления энергетической информации Минэнерго США (EIA).

Таким образом EIA понизило свой прогноз, озвученный в июле, на 170 тыс. б/с.

Ведомство также скорректировало прогноз спроса на нефть на 2023 год. По оценке EIA, потребление увеличится на 2,06 млн б/с - до 101,49 млн б/с.

Месяцем ранее прогнозировалось увеличение показателя в 2023 году на 2 млн б/с – до 101,58 млн б/с.