

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира ESOMAR. В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Информационная услуга «Тематические новости»

"Инвестиции в газо-нефтехимии России"

Демонстрационный выпуск
Периодичность: 2 раза в неделю

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ

и многое другое



Содержание выпуска

Влияние экономического и политического кризиса на отрасль4

Украина исключила продление соглашения о транзите газа с Россией.	4
И Shell с ней. "КоммерсантЪ". 4 октября 2024.....	4
Навстречу очередному рекорду. Караван судов в октябре доставляет по СМП модули электростанции для 2 линии Арктик СПГ 2. "Нефтегаз ИА". 6 октября 2024.....	5
Страховщики не признали новые требования оператора "Северного потока". "РосБизнесКонсалтинг". 7 октября 2024.....	6
Газовый взлет в падении. "ИнфоТэк". 7 октября 2024.....	8
Экспорт российского трубопроводного газа в Европу вырос на 17%. "Ведомости". 7 октября 2024.....	9
На одних волнах: Панама сохраняет открытым канал для российских судов. "Известия". 8 октября 2024.....	11

Общие новости отрасли14

Вице-премьер РФ Новак: Россия будет реализовывать потенциал своих запасов газа в 68 трлн куб. м.	14
Объем реализации нефтепродуктов на СП6МТСБ в январе-сентябре вырос на 22,7%.	14
Минэкономразвития назвало цену Urals в сентябре для расчета НДПИ - \$63,57/баррель.	14
Министр финансов РФ Антон Силуанов: РФ снижает зависимость бюджета от нефтегазовых доходов.	14
Ведомства РФ обсуждают продление льгот по НДПИ для трудноизвлекаемых запасов нефти.	14
Нефтяные компании стремятся к автоматизации из-за нехватки кадров.	15
К 2028 году доля отечественных полимеров в автомобилестроении может достигнуть 80%.	16
"Газпром" предложил ЦОДам обмениваться теплом с газораспределительными станциями.	16
"Татнефть" развивает технологии будущего, снижающие углеродный след.	17
Эксперты предупредили о рисках переезда компаний с госучастием в регионы присутствия. "Ведомости". 7 октября 2024.....	18
Почему российский нефтегаз платит налоги на основе иностранных ценовых котировок. "OilCapital.ru". 7 октября 2024.....	20
Покупателям российского оборудования возместят часть затрат. "Российская газета". 8 октября 2024.....	22

Госрегулирование отрасли25

В ГД предложили ввести оборотные штрафы за нарушения в сфере обращения метанола.	25
Для осуществляющих оборот метанола юрист создадут реестр и включают в ГИС.	25

Отраслевые мероприятия26

"Нефть и газ Сахалина" останется ключевым энергофорумом востока России.	26
Синтезис 2024: площадка для демонстрации достижений нефтепереработки и нефтехимии РФ.	26
В Астрахани пройдет международная конференция, посвященная развитию нефтегазовой промышленности.	27
В ноябре 2024 г. пройдет конференция, посвященная гибким полимерным материалами.	27
Выставка RUPLASTICA готовится к новому сезону.....	27
Развитие внутреннего рынка станет одной из ключевых тем Газового форума. "Российская газета". 8 октября 2024.....	28

Новости поставщиков оборудования31

Группа ГМС по результатам МСФО за 6 месяцев 2024 продолжает рост за счет проектов в стратегических отраслях.	31
НКР повысило кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС" до А+.	31
Новые инфракрасные камеры Ростеха выявят опасные утечки на газопроводах.	31
ОДК представит в Санкт-Петербурге передовые разработки для энергетики и транспортировки газа.	32
Станции управления СУ-04 – гибкая настройка и точное управление установками ЭЦН и системами для ППД и перекачки жидкостей.	33
ККЗ анонсировал показ газоразделительных мембран и других новых разработок на Петербургском газовом форуме.	34
Компания PXC представит на выставке PulrFor 2024 собственные разработки.	34

Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль36

"Калужский двигатель" наращивает производство модульной генерации для нефтяников.	36
"Россети Тюмень" направили 8,5 млн на повышение надежности электроснабжения Самотлорского месторождения (ХМАО).	37
В Перми за счет займа ФРП запустили импортзамещающее производство подшипников с композитным покрытием.	37

Цифровые решения38

"Роснефть" расширяет возможности собственного геоинформационного программного обеспечения.	38
"Роснефть" разработала собственное геоинформационное мобильное приложение.	38
"Роснефть" ввела в эксплуатацию новое хранилище.	38
"Роснефть" представила инновационные цифровые разработки в нефтегазовой отрасли.	39
"АРБАЙТ" и "Европейская Электротехника" запускают стратегическое сотрудничество по совместному продвижению проектов импортзамещения в ИТ.	40

Новые технологии41

Ученые РАН синтезировали соединения, ускоряющие нефтепереработку.	41
Открыт способ защиты нефтяных труб от коррозии с помощью яблок.	41

Инвестиционные проекты42



Разработка нефтяных и газовых месторождений.....42

Уралнедра выставили на аукцион пять нефтяных месторождений в ХМАО. 42

Инвестиционные проекты в газо- и нефтегазотранспортировке.....43

"Газпром" в 2025 году начнет строительство газопровода с повышенным давлением. 43

В Якутии завершили строительство линейной части газопровода "Кысыл-Сыр – Мастах". 43

Общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы проведет ИНК в Катангском районе (Иркутская область)..... 43

Бизнес сопровождают по районам. "Коммерсантъ в Воронеже". 4 октября 2024..... 44

Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке.....46

Резидент TOP "Хабаровск" запустил производство полиэтиленовых труб для систем водоснабжения и газораспределения проектной мощностью 1500 тонн. 46

Газификация.....47

Порядка 6100 домовладений на Вологодчине подключены к газу по программе догазификации с начала ее реализации. 47

В Республике Башкортостан газифицировано село Нижний Таишбукан. 47

В Республике Башкортостан газифицирована деревня Кузгово. 48

Более 75 тысяч жителей Среднего Урала получили голубое топливо по президентской программе социальной газификации. 48

Еще свыше 1,3 тысяч домов подключились к газу в рамках программы социальной газификации в Якутии. 48

В Сибири реализуют программу перевода многоквартирных домов со сжиженного на природный газ. "Российская газета". 8 октября 2024 49

Международные проекты51

Российский преемник "дочки" Halliburton нацелился на рынки Казахстана и Узбекистана. 51

Таджикистан и РФ рассматривают возможности совместного освоения месторождений нефти. 51

Казахстан не будет импортировать резервное топливо из РФ, пока НПЗ на ремонте..... 51

Россия договорилась с Киргизией о поставках газа до 2040 года..... 52

Росгео предлагает новые решения для изучения транзитной зоны шельфа Экваториальной Гвинеи. 52

Суд обязал немецкую компанию возместить ущерб из-за разлива нефти в порту Тамань (Краснодарский край). 53

Азиатский вектор: РФ может увеличить экспорт газа до 197 млрд куб. м к 2036 году. "Известия". 8 октября 2024 53

Добыча газа в России может вырасти за счет развития новых направлений экспорта. "Российская газета". 8 октября 2024..... 55

Инвестиционные проекты стран СНГ58

Глава КМГ посетил Тенгиз, где обсудил с руководством ТШО планы по дальнейшей разработке месторождения. 58

Казахстан будет терять около 400 барр./сутки из-за остановки добычи на Кашагане..... 58



Влияние экономического и политического кризиса на отрасль

Украина исключила продление соглашения о транзите газа с Россией.

Киев не намерен продлевать соглашение о транзите газа с Москвой после того, как его действие завершится. Об этом заявил премьер-министр Украины Денис Шмыгаль на встрече с его коллегой из Словакии Робертом Фицо.

Украина понимает, что некоторые страны зависят от российских ресурсов, отметил Шмыгаль. "Но рассчитываем на постепенную диверсификацию поставок", - сказал он (цитата по УНИАН).

В конце августа советник офиса президента Украины Михаил Подоляк заявил, что с 1 января 2025 г. Киев остановит транзит российской нефти и газа в ЕС, но готов осуществлять поставки энергоресурсов из других стран через территорию России.

Транзит через Украину - один из двух сохранившихся пока маршрутов поставок российского газа в Европу по трубопроводам. Второй - нитка газопровода "Турецкий поток", по ней газ идет на турецкий рынок.

На транзит через Украину приходится примерно половина экспорта "Газпрома" в Европу. В 2023 г. по этому маршруту было поставлено 14,6 млрд куб. м. 7 октября "Ведомости" писали, что за девять месяцев текущего года транзит российского газа через территорию Украины вырос на 7% и достиг 11,5 млрд куб. м. В сентябре прокачка через украинскую газотранспортную систему (ГТС) составила 1,3 млрд куб. м, как и в сентябре прошлого года. (Ведомости 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

И Shell с ней. "Коммерсантъ". 4 октября 2024

С британской корпорации хотят взыскать миллиарды за ущерб, нанесенный России

В арбитражный суд Москвы подан иск Генпрокуратуры России, которая рассчитывает взыскать ущерб с корпорации Shell, нанесенный в связи с ее деятельностью в России. При этом деньги могут быть списаны со счета, на который должны быть зачислены более 90 млрд руб. после выкупа "Газпром" доли Shell в проекте "Сахалин-2". Корпорация вышла из него после начала СВО.



Иск, заявленный от Генпрокуратуры России в целом, а не, как обычно, одним из заместителей генпрокурора Игоря Краснова, был подан в столичный арбитраж 2 октября. Ответчиками в нем указана британская корпорация Shell, ее европейская "дочка" Shell Energy Europe Ltd., нидерландские Shell Global Solutions International B.V., Shell Exploration And Production Services B.V., Shell International Exploration And Production B.V., а также Shell Sakhalin Services B.V. и Shell Sakhalin Holdings B.V.

В качестве третьих лиц привлечены "Газпром экспорт", Минэнерго России, правительство Сахалинской области, а также компании "Сахалин Энерджи Инвестмент" и "Сахалинская энергия".

В самой Генпрокуратуре оперативно получить комментарии не удалось.

Однако близкий к надзорному ведомству источник "Ъ" указал, что оно рассчитывает взыскать с Shell многомиллиардный ущерб, нанесенный неисполнением обязательств.

Проект "Сахалин-2" с 1994 года реализуется на основе соглашения о разделе продукции (СРП) на базе Пильтун-Астохского и Лунского месторождений на шельфе Сахалина. Изначально доли в проекте принадлежали "Газпрому" (50% плюс одна акция), Shell (27,5%), а также японским Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%).

В июне 2022 года по указу президента РФ был создан новый российский оператор "Сахалина-2" — ООО "Сахалинская энергия", которому были переданы все права и обязанности проекта. "Газпром" сохранил контрольную долю, японские компании — Mitsui и Mitsubishi — выразили желание остаться в проекте и сохранили свои доли, Shell после начала СВО на Украине заявила, что покидает проект.

Доля компании в 27,5% акций была оценена правительством в 94,8 млрд руб. и перешла структуре "Газпрома" — ООО "Сахалинский проект".

Средства от сделки предназначены для выплаты Shell, но фактически они будут заморожены на счету типа "С". До сих пор неизвестно, поступили ли средства на счет. Однако по факту эта сумма может оказаться гораздо меньше: по указу президента правительству поручено осуществить "экологический, технологический и иной аудит" деятельности Shell в РФ на предмет наличия ущерба от нее, причем сумма этого ущерба будет списана со средств на счету типа "С".

В "Газпроме" и Минэнерго комментарии оперативно не предоставили.

Для справки: Название компании: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский



проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления* (Коммерсантъ 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Навстречу очередному рекорду. Караван судов в октябре доставляет по СМП модули электростанции для 2 линии Арктик СПГ 2. "Нефтегаз ИА". 6 октября 2024

Пройти Айонский ледовый массив в октябре палубным судам - тяжеловозам - это вызов морякам России и Китая

Ocean 28, Nan Feng Zhi Xing и Hunter Star вышли из порта Чжоушань в Восточном Китае последовательно в период с 23 по 28 сентября 2024 г.

Об этом свидетельствуют сервисы отслеживания судов.

По пути следования суда заходили в порт г. Владивостока для bunkеровки и продолжили движение к Берингову проливу со скоростью до 11 узлов.

Период летней навигации по СМП заканчивается в октябре.

Администрация СМП уже объявила, что конвенционные суда должны покинуть маршрут до 10 октября.

Судам типа Hunter Star и Nan Feng Zhi Xing, которые имеют малый ледовый класс Ice1, разрешено быть на трассе СМП до 20 октября, но 2 недели может не хватить, чтобы доставить модули на Арктик СПГ 2.

Очевидно, что, понимая это, Атомфлот готовит ледоколы для проводки судов-тяжеловесов, если полыньи закроются.

В любом случае, доставка крупногабаритных конструкций по СМП в октябре - это будет новый рекорд.

Электростанция для 2 линии Арктик СПГ 2

Суда перевозят береговую электростанцию для 2й линии (train).

Модули 2й линии в августе 2024 г. уже доставлены к месту установки, но без электростанции не могут быть введены в эксплуатацию.

Каждая линия сжижения включает 1 модуль трансформаторной подстанции (ПС) 220 кВ для связи с береговой Электростанцией.

США пытались запретить судам перевозить материалы для находящегося под неправовыми санкциями с ноября 2023 г. проекта Арктик СПГ 2, пытаясь уничтожить проект.

По проекту для управления процессом сжижения должны были устанавливаться турбины американской Baker Hughes.

После отказа Baker Hughes от участия в проекте, НОВАТЭК сделал технологические изменения в проекте для использования китайского оборудования.

Есть нюанс.

Береговая электростанция мощностью 1,5 ГВт с использованием оборудования китайской Harbin Guanghai Gas Turbine для 2 линии была построена на верфи Zhoushan Wison Offshore & Marine в г. Чжоушане в период с конца 2022 г. - лето 2024 г.

Чтобы не попасть под санкции Wison New Energies еще летом 2024 г. объявила о продаже доли участия в верфи в г. Чжоушане.

Очевидно, что это сделано на период санкций Запада, и компания сохранила теневой контроль над верфью.

При этом, Wison New Energies не попала под санкции Запада и сохранила коммерческие возможности с западными компаниями.

Очередной рекордный рейс по СМП

Построенную на верфи электростанцию несколько недель загружали на борт 3 большегрузных судов - палубных транспортировщиков: Ocean 28, Hunter Star и Nan Feng Zhi Xing.

Китайские суда -тяжеловозы ранее уже впервые доставляли технологические модули из Китая по Северному Морскому Пути (СМП), но это было в августе, в самой середине навигации, когда даже Айонский ледовый массив отступал на север в Восточно-Сибирском море, открывая полыньи.

В 2021 г. норвежское судно - тяжеловоз ледового класса ice2 доставило 2 китайских модуля для 1 линии Арктик СПГ 2 в середине сентября, тоже удалось пройти по открытой воде СМП, но под присмотром ледоколов.

Сейчас караван судов -тяжеловесов пытается доставить модули электростанции в самом конце навигации - в октябре.

Для проекта очень важно доставить этот груз до начала зимы.

И для Китая, и для России - это вызов, поскольку остались считанные дни для возможности прохода по СМП конвенционных судов или судов малого ледового класса.

Открытой воды, вероятно, уже не будет.

Есть другой риск.

Wison New Energies однажды летом 2024 г. уже останавливала доставку модулей Арктик СПГ 2 из-за вероятности попадания под санкции.





Забрав с верфи 2 модуля 3-TMR-001 и 3-TMR-002 в марте 2024 г., судно Wei Xiao Tian Shi после почти 3 месяцев плавания и почти дойдя до г. Мурманска, у берегов Норвегии было отозвано всего за несколько дней до доставки модуля в Россию.

Для справки: Название компании: Арктик СПГ 2, ООО (Арктик СПГ-2) Адрес: 119313, Россия, Москва, Ленинский проспект, д. 90/2 Телефоны: +74957205053 E-Mail: arcticspg@arcticspg.ru Web: <https://arcticspg.ru>; <https://www.novatek.ru> Руководитель: *Карпушин Олег Вячеславович, генеральный директор* (Нефтегаз ИА 06.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Страховщики не признали новые требования оператора "Северного потока". "РосБизнесКонсалтинг". 7 октября 2024

Страховщики "Северного потока" в суде Лондона не признали новые требования оператора трубопровода, которые выросли до €574 млн, узнал РБК. Компании вновь увязали все аргументы с конфликтом на Украине, что не покрывается страховкой

Страховые компании Lloyd's Insurance Company и Arch Insurance направили в Высокий суд Лондона ответ на обновленные требования оператора "Северного потока" — подорванного в сентябре 2022 года трубопровода. Как следует из документа, с которым ознакомился РБК, страховщики не согласны с заявленным Nord Stream AG ущербом, который увеличился с €404 млн до €574 млн из-за зафиксированного в иске нового, помимо урона от взрывов, повреждения — вмятины.

РБК направил запросы в пресс-службы Nord Stream AG, Lloyd's и Arch.

Какие доводы приводят страховщики

Оператор "Северного потока" сообщал, что вмятина на второй нитке могла появиться в период с 9 марта 2021 года по 30 октября 2022 года. При этом причиной стало внешнее воздействие, природу которого компания установить не смогла. Lloyd's и Arch, опираясь на эти заявления, указывают, что Nord Stream AG "не определила отчетный период, во время которого, предположительно, возникла вмятина". А поскольку 1 ноября 2021 года изменился перечень и условия участия страховщиков по первичным (несут первые убытки) и эксцедентным (покрывают убытки после исчерпания основного лимита) полисам, то нет возможности "определить страховщиков, которые, предположительно, несут ответственность за возмещение" по данному повреждению, а также "соответствующие доли такой предполагаемой ответственности".

Помимо этого, Lloyd's и Arch утверждают, что вмятина появилась так же, как и прорывы обеих ниток, то есть в результате взрыва во время атаки на "Северный поток". Страховщики объясняют, что сила, которая необходима для возникновения подобного повреждения, могла возникнуть только от взрывного устройства. На это указывает и наличие "необъяснимых" предметов или обломков рядом. Кроме того, вмятина находится на сварном соединении, как и прорывы от взрывов, то есть на наиболее слабых местах трубопровода. При этом ее местоположение всего в 90 м от повреждения на первой нитке.

Таким образом, уверены страховщики, возникновение вмятины, как и прорывов, напрямую или косвенно связано с конфликтом между Россией и Украиной. Однако повреждения в случае "военных действий" или "по приказу любого правительства" являются исключениями и не входят в перечень случаев, покрываемых первичными и эксцедентными полисами, которые есть у проекта, считают Lloyd's и Arch.

Nord Stream AG при этом в своем иске утверждает, что страховые полисы все же предусматривают покрытие заявленного компанией ущерба, даже если он возник в результате событий, попадающих под исключение. Как следует из документов обеих сторон, речь может идти о происшествиях, покрываемых в рамках страхования рисков терроризма.

Что такое "Северный поток"

"Северный поток" — экспортный газопровод из России в Европу, проложенный по дну Балтийского моря с выходом в Германии и начавший работу в 2011 году. Долгое время магистраль была одним из основных маршрутов поставок российского газа на европейский рынок, ее проектная мощность по двум ниткам составляла 55 млрд куб. м в год. Оператором трубопроводной системы стала компания Nord Stream AG. Ее основным владельцем является "Газпром" (51%), также доли в компании есть у немецких Wintershall и E.On (по 15,5%), французской Engie и голландской Gasunie (по 9%).

"Северный поток" был выведен из строя в результате подрыва в конце сентября 2022 года. Тогда же пострадал проходящий по схожему маршруту трубопровод "Северный поток-2". Его единственным владельцем является "Газпром", но строительство кредитовалось европейскими нефтегазовыми компаниями.

Какие позиции у сторон по поводу суммы ущерба

Оператор "Северного потока" подал иск к Lloyd's и Arch в феврале 2024 года, а в сентябре обновил свои требования. По оценке Nord Stream AG, предварительное восстановление "Северного потока", включая работу по удалению воды из труб, их стабилизацию, ремонт и восполнение утраченных запасов газа, стоит "как минимум €1,2 млрд". Из них €510 млн приходится на ущерб от взрывов, €240 млн — от вмятины и €400–450 млн — от потерянного газа. Оператор считает, что по условиям страховых полисов он имеет право компенсировать €380 млн



за ущерб от взрывов на обеих нитках вне зависимости от того, считать ли каждый взрыв отдельным происшествием или единым событием. Еще €190 млн положены компании за возникновение вмятины, и €3,76 млн Nord Stream AG требует на возмещение стоимости первичного освидетельствования ущерба, проведенного Svarog LLP. Таким образом, с февраля запрашиваемая оператором сумма выросла в 1,4 раза — до €574 млн.

Lloyd's и Arch, которые в разбирательстве выступают ответчиками от имени нескольких страховщиков, отказывают Nord Stream AG в выплате компенсации. Как и прежде, свою позицию они аргументируют тем, что газопровод пострадал в результате военных действий, а такие риски не включены в страховые полисы. Кроме того, компании не согласны с объемом страхового лимита, заявляемого оператором "Северного потока". Они утверждают, что как в первичных, так и в эксцедентных полисах установлен лимит в размере €100 млн за каждое страховое событие на обе нитки и до €200 млн совокупно в год на отдельно взятую нитку. Таким образом, максимальный размер выплат по одному страховому событию может составлять не более €200 млн, а взрывы, из-за которых, как утверждают страховщики, возникли прорывы и вмятина, нужно считать одним событием.

Nord Stream AG в своем исковом заявлении разъяснял, что лимиты на покрытие по первичным и эксцедентным полисам составляет €100 млн на страховое событие, но на каждую нитку, и до €200 млн в совокупности в год на обе нитки. Оператор "Северного потока" заявлял, что два взрыва являются отдельными страховыми событиями, но даже если их воспринимать как одно, то компания "в любом случае имеет право на возмещение €100 млн как по первичным (за вычетом франшизы в размере €10 млн), так и по эксцедентным полисам и при этом в отношении каждой нитки в части ущерба от взрывов". Вмятину Nord Stream AG считал отдельным страховым событием.

Lloyd's и Arch в своем ответе отдельно отмечают, что намерены "полагаться на экспертные доказательства, которые появятся в надлежащее время, относительно характера атаки на трубопроводы "Северного потока-1" и ее связи с вышеупомянутым конфликтом между Россией и Украиной". Также страховщики пока не признают оценку Nord Stream AG по стоимости восстановительных работ и будут "в надлежащее время" "полагаться на доказательства экспертов". Что касается стоимости потерянного газа, то при соответствии ряду условий на его возмещение полагается по €36 млн на каждую нитку, утверждают компании.

Вопрос о том, как толковать страховые события — единым или разными происшествиями — будет, скорее всего, зависеть от экспертных оценок специалистов по повреждениям подводных коммуникаций, считает руководитель страховой практики МЭФ Legal Иван Рыбаков. По его мнению, у Nord Stream AG "достаточно серьезные" шансы на успех, а апеллирование страховщиков к исключениям, связанным с военными рисками, ему "не кажется сильным ходом".

"Все-таки между СВО на Украине и террористическим актом на газопроводах если и будет доказана связь, она не будет прямой, всякий акт терроризма так или иначе связан с ведущейся где-то военной операцией или войной. И если следовать логике страховщиков, заявленной в Лондоне, то всякий теракт подпадал бы под исключение как военный риск", — отмечает он.

Что известно о взрывах на "Северных потоках"

Взрывы на "Северном потоке" и "Северном потоке-2" произошли в конце сентября 2022 года, компания-оператор Nord Stream AG сообщила о беспрецедентных разрушениях. Следственное управление ФСБ возбудило уголовное дело о совершении акта международного терроризма из-за повреждения газопроводов. Германия, Дания и Швеция не исключили целенаправленной диверсии и инициировали собственные расследования. При этом Стокгольм, Берлин и Копенгаген не раскрывали Москве полученные в ходе разбирательств данные, ссылаясь на их конфиденциальный характер.

6 февраля прокуратура Швеции закрыла расследование диверсий на "Северных потоках", так и не назвав причастных. Расследование Швеции пришло к выводу, что шведская юрисдикция неприменима. Дания 26 февраля также прекратила свое расследование. В полиции страны отметили, что на основании проведенного разбирательства можно заключить, что в ситуации вокруг трубопроводов "имела место преднамеренная диверсия". Однако у властей недостаточно оснований для возбуждения уголовного дела и продолжения дальнейшего расследования взрывов. Тем не менее Германия продолжила расследование.

В середине августа были обнародованы выводы совместного расследования журналистов из немецких Suddeutsche Zeitung (SZ), Die Zeit и ARD, в которых были названы имена подозреваемых немецким следствием в подрыве "Северных потоков". Ими оказались супруги Евгений и Светлана Успенские (руководили группой, совершившей подрыв), а главным исполнителем был 44-летний специалист по глубоководному дайвингу Владимир Журавлев. Федеральная прокуратура ФРГ выдала ордер на его арест. Они были сотрудниками киевской школы дайвинга Scuba Family.

По данным источников The Wall Street Journal, операцию по подрыву газопроводов подготовила группа высокопоставленных украинских офицеров и бизнесменов в мае 2022 года. Изначально план одобрил президент Украины Владимир Зеленский, но позже из-за просьбы ЦРУ отдал приказ прекратить операцию бывшему главкому ВСУ Валерию Залужному, однако тот его не исполнил. Координатором атаки считается бывший офицер Сил спецопераций Украины Роман Червинский. Официальный Киев отрицает причастность к подрывам газопроводов. Российский президент Владимир Путин возложил вину за взрывы на "англосаксов" и назвал "чужью" версию о причастности "неких украинцев", так как для такой атаки нужны силы и средства на уровне государства. В



сентябре этого года посол России в ФРГ Сергей Нечаев говорил в интервью РБК, что распространяемая СМИ версия о причастности к взрывам на "Северных потоках" украинских водолазов, "скорее, может развлечь, чем убедить в правдивости". (РосБизнесКонсалтинг 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Газовый взлет в падении. "ИнфоТэк". 7 октября 2024

Почему импорт газа в ЕС падает, но поставки из России растут

Главный газовый парадокс 2024 года на европейском рынке заключается в том, что потребление падает, суммарный импорт снижается, но закупки всеми проклятого и успешно оплеванного российского газа растут. Притом этот показатель увеличился и в трубопроводном сегменте, и в сегменте сжиженного природного газа (СПГ). За первые три квартала поставки из РФ в страны Евросоюза увеличились на 23,6% относительно того же периода прошлого года. Если не произойдет чего-то экстраординарного за следующие два с половиной месяца, то поставки в ЕС по итогам года могут увеличиться не менее чем на 20%.

"Не потребим, так накопим"

В 2019 году, по данным Евростата, страны ЕС потребили 412,23 млрд куб. м природного газа. В пандемийном 2020-м этот показатель опустился до 399,62 млрд куб. м. С одной стороны, в период коронакризиса сокращался спрос на энергоносители, с другой, потребление газа отчасти поддерживалось низкими ценами. Часть европейских игроков действовали по принципу "не потребим, так накопим". И действительно, отчего же не накопить, если газ стоит, допустим, 40 долларов за тыс. куб. м. Даже с учетом платы за хранение такая покупка обязательно отбилась бы в обозримой перспективе.

В итоге подземные хранилища газа (ПХГ) ЕС к началу отопительного сезона 2020-2021 годов были заполнены почти на 95%. Притом зима выдалась впечатляюще холодной, из-за чего запасы к концу марта опустились ниже 30%. Побить этот антирекорд смог конец сезона отбора 2021-2022 годов. Но этот "рекордсмен" объяснялся не высоким спросом, а низким объемом заполнения ПХГ к началу отопительного периода. Последнее по большей части было связано с опасениями европейских игроков заполнять хранилища на растущих ценах. Они прекрасно помнили газовый кризис 2019-2020 годов, когда зимой цены обвалились в два раза относительно летних показателей (когда газ закупался и закачивался в ПХГ).

С конца 2021 года потребление газа под давлением высоких цен начало резко сокращаться. Но итоговые показатели все равно оказались весьма высокими – 415,34 млрд куб. м. Это был лучший результат с 2011 года. Но он отчасти базировался на высокой динамике первого полугодия, то есть на отложенном спросе, который сформировался благодаря специфической ситуации 2020-го. А вот уже с 2022 года начался хорошо заметный обвал.

Худший с 1995-го

В 2022 году спрос на газ в ЕС составил 362,6 млрд куб. м. Притом вопреки досужим размышлениям о решающей роли обострения, которое началось после 24 февраля, падение наблюдалось и в первые полтора месяца.

Конечно, само по себе это снижение было неприятным, но отнюдь не шокирующим. Ведь спрос на газ в 2022-м был выше, чем аналогичный показатель 2014 или 2015 годов. Проблема заключалась в структуре потребления.

В первой половине 2010-х годов основной отраслью, за счет которой происходило падение спроса, была электроэнергетика. Тогда Евросоюз во всю ширь развернул реформы в области энергетики, которые имели шансы неплохо сработать в условиях растущего рынка электроэнергии. Но рынок не рос. В силу ряда обстоятельств наиболее пострадавшими оказались газовые электростанции – коэффициент использования установленной мощности на них снижался до исторического минимума. С ним снижалось и потребление голубого топлива.

А в период энергетического кризиса 2021-2024 годов электроэнергетика периодически (то есть не всегда) даже демонстрировала рост. Основной вклад в падение спроса внесли домохозяйства (население) и промышленность. Есть еще один "потребитель", который тоже попадает в статистику сокращения. Называется он "невозможно определить принадлежность". Ввиду относительной простоты и открытости электроэнергетической статистики, можно смело предположить, что этот "невозможный" потребитель относится либо к промышленности, либо к населению.

В итоге, в 2023-м на промышленных потребителей пришлось не менее 19 млрд куб. м падения спроса относительно средних показателей за 2019-2021 годы. А суммарное потребление газа в прошлом составило около 335,68 млрд куб. м. Это был худший результат с 1995 года. И после этого падение не прекратилось.

Лучший из худших

За первые восемь месяцев 2024 года, по предварительным данным Евростата, страны ЕС потребили 209,11 млрд куб. м природного газа. За тот же период 2023-го – 215,18 млрд куб. м.

При сохранении набранной динамики, по итогам текущего года потребление в ЕС может опуститься ниже 330 млрд куб. м. Если добавить к этому показателю данные Великобритании, то падение относительно докризисных показателей превысит 100 млрд куб. м.

Разумеется, пока не подведены итоги сентября, данные по некоторым странам за предыдущие месяцы будут уточняться, а погода может преподнести сюрпризы в четвертом квартале. Поэтому итоговые показатели могут отличаться. Но не принципиально.



По мере снижения спроса в ЕС сокращался импорт природного газа. Этот показатель, правда, зависит также от запасов в ПХГ, оставшихся после предыдущего отопительного сезона. В заполненных год назад почти на 99% хранилищах к концу марта 2024 года осталось около 59%. Этот факт снижает активность на поле внешних закупок. Но в то же время собственная добыча в ЕС продолжает сокращаться, что напротив побуждает увеличивать импорт. В течение первых трех кварталов текущего года объемы внешних закупок либо соревновались с невыдающимися показателями 2023-го, либо обновляли антирекорды. В период с 9 по 15 сентября был установлен абсолютный антирекорд за весь период наблюдения – 4,595 млрд куб. м. Но трубопроводный импорт из России за тот же период составил 0,691 млрд куб. м, что превышает аналогичный показатель 2022 и 2023 годов. Эти годы нельзя назвать успешными, то есть результат поставок из нашей страны в данном случае – лучший из худших. Но показателем сам факт роста.

Больше, чем США

Не было ни одной недели в 2024 году, когда поставки по российским газопроводам продемонстрировали бы такие же или худшие показатели, чем тот же период 2023-го. А по итогам первых трех кварталов трубопроводный импорт из России в страны ЕС вырос относительно прошлогодних показателей почти на 29% – до 24,46 млрд куб. м.

Но газопроводами импорт не ограничивается. Если за период с января по сентябрь в 2023 году из России в Евросоюз было поставлено 13,516 млрд куб. м СПГ (в пересчете на регазифицированный объем), то в 2024-м – 15,656 млрд куб. м. А первый квартал текущего года и вовсе установил исторический рекорд поставок российского сжиженного природного газа в ЕС (5,925 млрд куб. м).

Всего страны Евросоюза за первые девять месяцев текущего года импортировали из РФ 40,1 млрд куб. м – на 23,6% больше, чем за тот же период прошлого года.

Поставки из Соединенных Штатов, которые, по укоренившемуся мнению, спят и видят, как бы завоевать газовый рынок Европы, в течение того же периода снижались, пока не опустились до 9,546 млрд куб. м в третьем квартале (худший результат с первого квартала 2022 года). Всего за январь-сентябрь 2024 года из США в Евросоюз поступило 38,16 млрд куб. м. За тот же период прошлого года этот показатель составил 45,357 млрд куб. м.

Причины таких изменений банальны – падающий спрос и утрата Евросоюзом статуса премиального рынка. Фактически премиальным европейский рынок стал только в декабре 2021 года, когда биржевые котировки подскочили до 2000 долларов за тыс. куб. м. Все, кто мог перенаправить поставки в ЕС и Великобританию, воспользовались ситуацией. В то же время Китай снижал спрос на "биржевой" газ и замещал его углём, что дополнительно высвобождало объемы (порядка 21 млрд куб. м в 2022 году), отправившиеся в Старый Свет. То есть, если несколько упростить ситуацию, дело было не в чьей-то злокозненности, а в открывшихся возможностях по дополнительному заработку в одном регионе и сократившихся возможностях в другом.

Кризис перепроизводства

В 2024 году рынок АТР вернул себе премиальный статус. Также он перешел от падения к восстановлению, а потом – к росту. Сочетание этих факторов и привело к развороту СПГ на Восток. Более чем ожидаемому.

В этих условиях потребление российского газа начало увеличиваться. В доступных объемах и по доступным магистральям. Сейчас работают две артерии – часть украинского коридора, идущая через ГИС "Суджа", и "Турецкий поток". Теоретически на этих направлениях можно прокачивать еще большие объемы – примерно на 10-19 млрд куб. м. Но речь, еще раз подчеркнем, о чисто теоретической возможности, конкретное воплощение в жизнь которой упирается в ряд неизвестных.

Недоступными в силу разных причин остаются технически сохранные магистральи – польский участок газопровода "Ямал – Европа" и часть украинского коридора, которая проходит через ГИС "Сохрановка" (совокупный объем обеих – около 45 млрд куб. м). И полностью утраченным на текущий момент можно считать "Северный поток".

С 2025 по 2027 годы открываются возможности для кризиса перепроизводства на газовом рынке. До этого возможности восстановления спроса на газ в Европе будут упираться в ограниченность предложения при росте потребления газа в АТР. Вступать в ценовое противостояние с Азией Европа не может. Поэтому придется использовать доступные мощности для импорта из России.

Конечно, можно сказать, что в период кризиса перепроизводства ни о какой нехватке предложения речь уже идти не будет, и ЕС сможет нарастить закупки из альтернативных источников. Но, во-первых, кризис не предreshен. Во-вторых, он не может длиться вечно. И, в-третьих, потенциал восстановления спроса в Европе огромен – около 100 млрд куб. м. Ни один кризис перепроизводства к такому не готов. (ИнфоТэк 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Экспорт российского трубопроводного газа в Европу вырос на 17%. "Ведомости". 7 октября 2024

Высокий спрос на него сохранится до конца года на фоне привлекательной цены

Экспорт газа из России в Европу (страны Евросоюза и Молдавию) по трубопроводам вырос в январе - сентябре этого года на 17% в годовом выражении до 23,7 млрд куб. м. Это следует из расчетов "Ведомостей" на основе данных "Газпрома" и Европейской сети операторов газотранспортных систем (ENTSOG).

В сентябре поставки составили 2,7 млрд куб. м, оставшись на уровне того же месяца 2023 г.

Рост экспорта в отчетном периоде в основном пришелся на транспортировку по газопроводу "Турецкий поток". За девять месяцев поставки российского газа по этому маршруту увеличились на 27% год к году до 12,2 млрд куб. м, в сентябре - сохранились на уровне 1,4 млрд куб. м.

Транзит российского газа через территорию Украины вырос за девять месяцев на 7% и достиг 11,5 млрд куб. м. В сентябре прокачка через украинскую газотранспортную систему (ГТС) составила 1,3 млрд куб. м, как и в сентябре прошлого года. Среднесуточный объем поставок за месяц составил 42,2 млн куб. м, т. е. находился близко к максимально возможному (42,4 млн куб. м). С мая 2022 г. весь транзит осуществляется через одну газоизмерительную станцию (ГИС) "Суджа", расположенную в Курской области. Заявки "Газпрома" на прокачку через ГИС "Сохрановка" отклоняются украинской стороной.

Прокачка российского газа в Европу по "Турецкому потоку" в сентябре вновь оказалась выше проектного уровня в 43,2 млн куб. м в сутки, в среднем суточный объем поставок достиг 47,7 млн куб. м.

Спрос на российский газ сохраняется, несмотря на высокий уровень заполненности подземных хранилищ газа (ПХГ) в Европе. В середине августа ЕС досрочно - более чем на два месяца раньше запланированного срока - достиг целевого уровня заполнения ПХГ к отопительному сезону в 90%. По данным ассоциации европейских операторов газовых хранилищ Gas Infrastructure Europe, на 3 октября (последние доступные данные) запасы газа в хранилищах составляли 104,6 млрд куб. м, ПХГ были заполнены на 94%.

Сейчас Россия поставляет газ в Европу только по двум маршрутам - по одной из двух ниток "Турецкого потока" (по второй нитке газ идет на рынок Турции) и транзитом через Украину. Поставки по другим экспортным трубопроводам прекращены: газопровод "Северный поток" мощностью 55 млрд куб. м в год не используется с августа 2022 г., Ямал - Европа мощностью 32,9 млрд куб. м - с конца 2021 г. "Северный поток - 2" (мощность - 55 млрд куб. м в год) так и не был запущен.

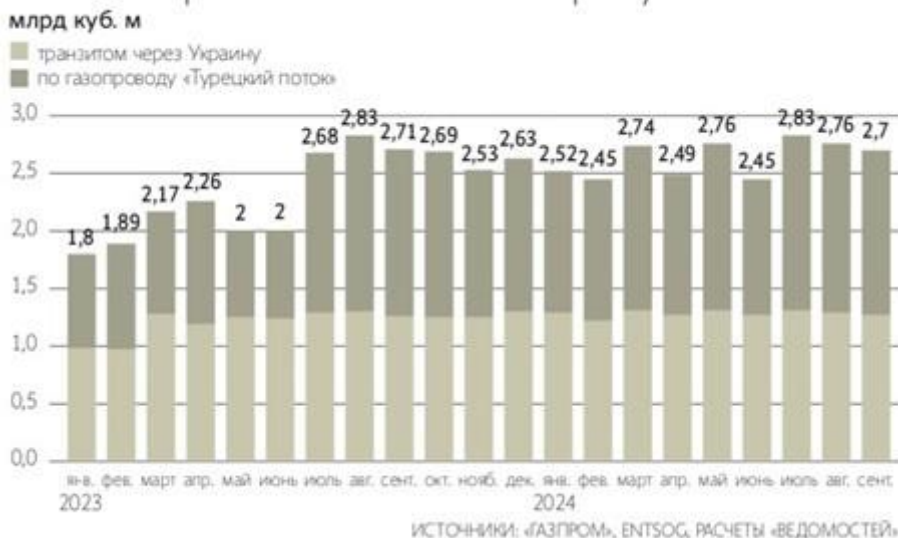
Высокий спрос на российский газ в ЕС сохраняется благодаря благоприятной для "Газпрома" (обладает монопольным правом на экспорт газа из России по трубопроводам) ценовой конъюнктуре на европейском газовом рынке, полагают опрошенные "Ведомостями" аналитики.

Эксперт Финансового университета при правительстве Игорь Юшков напоминает, что на европейском спотовом рынке в этом году наблюдается рост цен на газ. С начала 2024 г. его стоимость на наиболее ликвидном европейском хабе TTF в Нидерландах увеличилась на 22-27%, свидетельствуют данные биржи ICE. 4 октября ноябрьские фьючерсы торговались в диапазоне \$448-469 за 1000 куб. м.

Экспортные контракты "Газпрома" предусматривают привязку к спотовым ценам, но с отставанием в 1-7 месяцев. Это делает российский газ в текущих условиях привлекательным для европейских покупателей, отмечает Юшков.

Сейчас цены на газ на спотовом рынке ЕС продолжают расти на фоне обострения военного конфликта на Ближнем Востоке, указывает он. По оценкам Юшкова, в октябре - декабре стоимость газа на спотовом рынке ЕС в среднем будет держаться на уровне \$450 за 1000 куб. м. В этих условиях спрос на поставки со стороны "Газпрома" будет сохраняться, прогнозирует эксперт. Главный стратег инвесткомпания "Вектор икс" Максим Худалов допускает, что к концу года цены поднимутся на \$30-40 за 1000 куб. м к текущему уровню.

Поставки российского газа в Европу



Согласно его расчетам, в октябре - декабре поставки "Газпрома" в Европу будут находиться на уровне около 2,8 млрд куб. м в месяц. По итогам этого года экспорт составит 30-32 млрд куб. м, прогнозирует аналитик. Юшков дает близкую оценку - 30-33 млрд куб. м. По расчетам "Ведомостей" на основе данных "Газпрома" и ENTSOG, в 2023 г. объем экспорта российского газа в Европу составил 28,2 млрд куб. м, в том числе прокачка по "Турецкому потоку" - 13,6 млрд куб. м, транзит через Украину - 14,6 млрд куб. м.



Объем экспорта российского трубопроводного газа в Европу в 2025 г. будет зависеть от сохранения транзита через Украину, отмечает Юшков. Напомним, в конце декабря 2024 г. завершится срок действия контракта "Газпрома" на транзит газа через украинскую ГТС. Киев неоднократно заявлял, что не планирует его продлевать. При этом "Газпром" может продолжить транзит через механизм бронирования газотранспортных мощностей на аукционах. Эксперт по энергетике Кирилл Родионов отмечает, что Украина остро нуждается в финансовых ресурсах, что будет способствовать сохранению транзита. Худалов оптимистичен: "Значительного снижения экспорта российского газа в Европу в следующем году не произойдет". (Ведомости 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

На одних волнах: Панама сохраняет открытым канал для российских судов. "Известия". 8 октября

2024

Как торговый флот РФ живет в эпоху санкций и из-за чего еще меняются привычные маршруты

Власти Панамы позволяют России пользоваться Панамским каналом на условиях полного равноправия с другими странами. Об этом "Известиям" заявил посол РФ в центральноамериканской республике Евгений Бойков. По его словам, государство неукоснительно соблюдает договор о постоянном нейтралитете и эксплуатации этой торговой артерии. Власти Панамы привержены договоренностям с Москвой, несмотря на давление со стороны Запада, отметил дипломат. Между тем российский торговый флот продолжает адаптироваться к геополитической обстановке. Эксперты считают, что в условиях роста международной напряженности в разных регионах мира, в частности на Ближнем Востоке, растет востребованность альтернативных маршрутов доставки грузов, таких как Северный морской путь.

Договоренности между РФ и Панамой

Панамский канал остается открытым для беспрепятственного прохода российских судов. Еще в 2022 году власти Панамы высказались против блокировки этого транспортного коридора для кораблей из РФ. Москва высоко оценивает такую позицию правительства латиноамериканской страны, сообщил "Известиям" посол России в республике Евгений Бойков.

— Хотел бы подчеркнуть, что в России высоко ценят неукоснительное соблюдение правительством Панамы Договора о постоянном нейтралитете и эксплуатации Панамского канала от 1977 года, вторая статья которого гласит, что и в мирное, и в военное время эта ключевая для международной торговли водная артерия должна оставаться безопасной и открытой для мирного транзита судов всех государств на условиях полного равноправия, — сказал посол.

Нейтралитет Панамы в отношении российских судов и желание республики продолжать сотрудничать с Москвой удастся сохранять на фоне давления коллективного Запада на латиноамериканское государство. Особенно это касается вопроса помощи Украине. Так, 10 сентября Панама поддержала итоговое коммюнике, принятое на "саммите мира" в Швейцарии 15–16 июня, на котором обсуждалась "формула мира" украинского президента Владимира Зеленского.

— Несмотря на непрекращающиеся попытки наших недоброжелателей изолировать и "отменить" Россию, в Панаме сохраняется устойчивый интерес к взаимовыгодному сотрудничеству с Москвой в различных областях. В частности, в конце мая этого года был подписан Меморандум о взаимопонимании между министерствами здравоохранения России и Панамы, открывающий широкие возможности для обмена передовым опытом и современными технологиями в интересах повышения качества медицинского обслуживания граждан двух стран, — сказал Евгений Бойков.

Панамский канал протяженностью 82 км соединяет Атлантический и Тихий океаны в Центральной Америке и считается одной из самых важных водных артерий в мире. По некоторым данным, через него ежегодно проходит около 14 тыс. судов — около 5% от общего числа в мире. Больше всего этот путь используют США, Китай, Япония, Чили, Южная Корея, Мексика и Колумбия.

— Этому каналу уже больше 100 лет. Недавно там была проведена реконструкция, там колоссальный грузооборот. Ни исключено, что в ближайшем будущем он может достичь 1 млрд т грузов. Естественно, для России он очень интересен, потому что там рядом Венесуэла, Никарагуа, Куба, другие страны Латинской Америки. Этот канал для нас стратегически важен с точки зрения потенциального грузооборота, — сказал "Известиям" генеральный директор АО "Гипроречтранс", вице-президент Российской академии транспорта Владимир Рудометкин.

Стоит отметить, что в последние годы из-за засухи пропускная способность Панамского канала уменьшилась. В феврале в отчете консалтинговой компании McKinsey & Company говорилось, что сокращение транзита судов на 33% в 2023 году привело к увеличению транспортных расходов на 5%. Эксперты отмечали, что введенные из-за засухи ограничения приводят к новой конфигурации глобальных морских маршрутов, что увеличивает затраты и время транспортировки. Так, торговое судно, следовавшее из Азии на восток в Карибский бассейн через Панамский канал, тратило 26 дней, теперь же оно вынуждено следовать курсом на запад и обогнуть мыс Доброй Надежды на юге Африки. При следовании таким маршрутом требуется 39 дней.

При этом помимо Панамского канала сохраняется важность других водных маршрутов для российских кораблей, таких как Суэцкий канал, Северный морской путь, а также проливы Босфор и Дарданеллы.



— Проливы Босфор и Дарданеллы важны, поскольку только через них можно выйти из Черного моря. Кроме того, стратегическую роль для РФ набирает Северный морской путь, — отметил Владимир Рудометкин. — Большое значение для нас играет Суэцкий канал — в его строительстве еще участвовал СССР. В определенной степени для нас важен и Малаккский пролив, расположенный между Малайским полуостровом и индонезийским островом Суматра, но сравнивать его с Панамским каналом, конечно, нельзя.

Факторы, влияющие на морские грузоперевозки

Российский торговый флот постоянно подпадает под западные санкции. Ограничения направлены как на отдельные суда, так и на весь флот в целом. В апреле 2022 года в рамках пятого пакета антироссийских санкций был введен запрет на доступ в порты ЕС судов, зарегистрированных под флагом РФ. Исключение было сделано для перевозящих сельскохозяйственную и пищевую продукцию, а также гуманитарную помощь и энергоносители. Но с шестым пакетом мер ЕС всё же ввел эмбарго на морские поставки нефти из России. Наконец, 14-й список санкций предполагает также запрет на транзит СПГ через европейские порты. Однако он вступит в силу только после переходного периода в девять месяцев, то есть в марте 2025 года. Если же говорить об отдельных судах, то, по данным на середину июля 2024-го, под ограничениями США, Британии и ЕС находилось более 60 нефтяных танкеров РФ.

Однако на объемы морских грузоперевозок влияют не только санкции. Так, осложнение обстановки на Ближнем Востоке значительно сказалось на трафике в Суэцком канале. Согласно данным сервиса по отслеживанию и оценке судов VesselsValue, в этом августе по сравнению с показателями годичной давности трафик балкеров через канал сократился на 39%, а танкеров — почти на 50%. Президент Египта Абдель Фаттах Ас-Сиси уже заявил, что за последние восемь месяцев Суэцкий канал потерял 50–60% доходов, что превышает \$6 млрд США.

Причиной стали регулярные атаки йеменских хуситов на торговые суда западных стран и Израиля. При этом в январе 2024 года член политбюро "Ансар Аллах" Мухаммад аль-Бухейти заверил "Известия", что хуситы не будут атаковать российские и китайские суда. Между тем, по данным объективного контроля движения судов, которые цитировало Bloomberg, ряд танкеров, направлявшихся под флагом РФ в Красное море, изменили 15 января маршрут и не стали заходить в Суэцкий канал.

Все газовозы с СПГ и часть нефтетанкеров выбирают сегодня более безопасный маршрут вокруг Африки через мыс Доброй Надежды, объяснил "Известиям" ведущий аналитик Фонда национальной энергетической безопасности Игорь Юшков.

— Нефть с Ближнего Востока в Европу идет вокруг Африки. Поскольку в ЕС действует эмбарго на морские перевозки российской нефти, РФ ушла на азиатские рынки, в Индию. Наши корабли как раз часто проходят именно по Суэцкому каналу. Допускаю, что существуют определенные договоренности с хуситами, чтобы российскую нефть не трогали. И всё же какая-то их часть идет вокруг Африки в Индию. А если говорить об Ираке, Саудовской Аравии и Объединенных Арабских Эмиратах, которых мы вытеснили с рынков Индии и которые вместо нас пришли в Европу, то эти страны все свои танкеры посылают в обход Африки. Для них альтернативы никакой нет, — отметил эксперт.

Значение Северного морского пути

Сегодня важной альтернативой Суэцкому каналу в качестве торгового маршрута из Азии в Европу и обратно остается Северный морской путь. Будучи на 30% короче маршрута через Суэц, Севморпуть позволяет осуществлять транспортировку грузов в более быстрые сроки. Так, в конце сентября контейнеровоз Flying Fish 1 преодолел маршрут из порта Санкт-Петербурга в китайский порт Циндао всего за две недели, что на 10 дней быстрее, чем через Красное море. В 2023 году по Севморпути прошло 36 млн т грузов, и в перспективе, по словам Владимира Путина, грузооборот может превысить 150 млн т.

По мнению доцента Финансового университета при правительстве РФ Валерия Андрианова, Севморпуть имеет огромные перспективы, учитывая сокращение времени перевозки и ее стоимость.

— Многое будет зависеть от того, готовы ли китайские и европейские компании использовать этот путь, а также от развития инфраструктуры. России необходимо достроить атомные ледоколы и довести до ума инфраструктуру Севморпути. Так что если мы говорим о ближайших годах, то, конечно, ожидать роста грузооборота по СМП не приходится. Но если мы говорим о горизонте за 2030 годом, то Севморпуть станет важной артерией для перевозки генеральных грузов и для доставки углеводородов из северных регионов России на мировые рынки, — отметил собеседник "Известий".

Кроме того, второй альтернативой каналу должен стать международный транспортный коридор Север – Юг протяженностью 7,2 тыс. км, соединяющий Санкт-Петербург и порт Мумбаи в Индии. В мае 2023 года Россия и Иран подписали соглашение о совместном строительстве железнодорожного участка Решт – Астара длиной 170 км. Он позволит соединить сухопутные участки МТК Север – Юг и повысить экономическую эффективность транскаспийского маршрута. Глава Минтранса РФ Виталий Савельев считает, что грузопоток по МТК может в перспективе составить до 60–100 млн т.

Как ранее рассказал "Известиям" глава департамента экономического сотрудничества МИД РФ Дмитрий Биричевский, предполагается, что Севморпуть и МТК Север – Юг будут работать в связке.



"У Севморпути колоссальные перспективы, в том числе с ростом технологических возможностей. Если сейчас делать это круглый год невозможно, то скоро всё это станет реальностью, и мы сможем доставлять и обычные грузы, и СПГ, другие ресурсы. Севморпуть всегда будет связан с коридором Север – Юг, чтобы с севера нашей страны — из Мурманска, из Санкт-Петербурга, с Крайнего Севера — доставлять необходимые товары по суше в АТР, на Ближний Восток и в Азию, по существующим и новым железнодорожным и автомобильным маршрутам, которые позволят диверсифицировать поставки, их маршруты и снизить риски для наших компаний и экономических операторов", — добавил он.

Военные планы Эстонии в Финском заливе

Не стоит забывать и о Финском заливе как важном канале экспорта российской нефти и нефтепродуктов на мировые рынки. Более того, в условиях западных ограничений он остается теперь основным маршрутом на северо-западе России, который позволяет поддерживать связь между материковой РФ и Калининградской областью. Между тем 23 сентября командующий Силами обороны Эстонии генерал-майор Андрус Мерило заявил, что Таллин и Хельсинки разрабатывают планы закрытия Балтийского моря для российских судов в случае угрозы со стороны РФ. В российском МИДе при этом отметили, что подобные действия станут грубым нарушением морского права.

Президент Российской ассоциации прибалтийских исследований Николай Межевич напомнил "Известиям": география Финского залива такова, что здесь более сильному флоту всегда может перекрыть дорогу более слабый противник.

— Этим, в частности, пользовалась Российская империя, построив к 1914 году морскую крепость имени Петра Великого — минно-артиллерийскую позицию, развернутую на запад и мешавшую мощному германскому флоту прорваться в Петербург, тогда Петроград. После возникновения независимых Финляндии и Эстонии власти этих стран строили в 1930-х обширные планы по использованию крепости против советского Балтийского флота. Однако после вхождения территорий этих стран в состав Советского Союза об этих планах все забыли. По сути, то, что мы видим сейчас, — это возвращение к этим планам. Только вместо артиллерии будут ракеты. И таким образом более слабые Финляндия и Эстония даже без помощи НАТО могут создать нам проблемы, — добавил он.

Кроме того, в декабре 2023 года стало известно, что министерство обороны Эстонии готовит законопроект, который позволит останавливать и досматривать суда за пределами территориальных вод страны. Речь идет о введении так называемой прилегающей зоны, которая будет простирается на 12 морских миль (22 км) от официальной морской границы. В сумме территориальные воды и прилегающая зона будут заканчиваются на расстоянии 24 морских миль (44 км) от берега. Если инициатива будет одобрена, то это даст эстонским пограничникам право перекрывать часть нейтральных вод, по которым российские корабли сейчас следуют из портов Ленинградской области в Балтийское море. Фактически речь пойдет об ограничении работы российских портов и попытке запретить Россию в Финском заливе.

Николай Межевич пояснил, что если эстонская сторона станет досматривать российские суда, то это не будет расцениваться как повод к войне, хотя и потребует реакции российских дипломатов. Напротив, захват судна эстонскими военными может рассматриваться как *casus belli*. Если Таллин пойдет на такой шаг, то военный флот РФ должен будет прикрывать гражданские суда при прохождении через международные воды Финского залива, заключил эксперт. (Известия 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Общие новости отрасли

Вице-премьер РФ Новак: Россия будет реализовывать потенциал своих запасов газа в 68 трлн куб. м.

Для России важна эффективная реализация ресурсного потенциала, отметил вице-премьер

Россия обладает запасами газа порядка 68 трлн кубометров, что в два раза превышает показатель Ирана и в три раза - Катара, страна будет реализовывать этот потенциал, написал вице-премьер России Александр Новак в своей колонке для журнала "Энергетическая политика".

"Для России важна эффективная реализация ресурсного потенциала, а это порядка 68 трлн куб. м (что вдвое превышает запасы Ирана и почти втрое - Катара), за счет развития сырьевой базы, инфраструктуры, СПГ-проектов", - отметил он.

Для поддержки отрасли в России действуют налоговые стимулы для новых добычных проектов, а также трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ), отметил Новак.

"Особое внимание уделяется программе газификации, которая реализуется по поручению президента РФ, и поступательно расширяется. Перевод на газовое топливо домохозяйств и промышленных предприятий позволяет достигать мультипликативных эффектов для экономики субъектов, в том числе повышает эффективность и снижает затраты на производство, стимулируя частное строительство и делая комфортнее условия труда и быта граждан", - добавил вице-премьер. (ТАСС 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Объем реализации нефтепродуктов на СПБМТСБ в январе-сентябре вырос на 22.7%.

На Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже в январе-сентябре 2024 года реализовано 27.042 млн т нефтепродуктов, что на 22.7% превышает показатель аналогичного периода 2023 года. Об этом говорится в сообщении биржи.

Объем продаж бензина Премиум-95 вырос на 22.6% до 3.204 млн. т, дизельного топлива – на 30.6% до 13.592 млн т, мазута топочного – на 12.3% до 1.462 млн т, авиакеросина – на 4.4% до 1.339 млн т.

Продажи сжиженным углеводородным газом для бытовых нужд и автомобильного транспорта (СУГ) увеличились на 6.3% до 1.826 млн т. (АК&М 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минэкономразвития назвало цену Urals в сентябре для расчета НДСИ - \$63,57/баррель.

Минэкономразвития опубликовало средний уровень цены нефти Urals за сентябрь 2024 года, которая будет применяться для расчета налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) по нефти - \$63,57/баррель.

Это совпало с расчетами "Интерфакса", опубликованными в начале недели.

В апреле, сообщало Минэкономразвития, цена Urals, которая использовалась для расчета НДСИ, - \$74,98 за баррель, в мае - \$67,37 за баррель, в июне - \$69,58 за баррель, в июле - \$74,01/баррель, в августе - \$72,07/баррель.

С января 2024 года цена Urals для расчета налогов выбирается максимальная из двух - "Североморский датированный" (NSD, отражает стоимость корзины из североморских сортов Brent, Фортиз, Осеберг, Экофиск и Тролль, а также американского сорта WTI Мидленд) с определенным дисконтом (\$20 за баррель на 2024 год) или котировка Urals в российских портах (считается по котировкам Argus) плюс стоимость транспорта до европейских. Стоимость транспорта устанавливается по методике ФАС (берутся данные Argus, методика пока не утверждена), а если ее не будет, то \$2 за баррель. (Интерфакс 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Министр финансов РФ Антон Силуанов: РФ снижает зависимость бюджета от нефтегазовых доходов.

Источником финансирования будут внутренние заимствования, отметил министр финансов.

Россия снижает зависимость бюджета от нефтегазовых доходов. Об этом сообщил министр финансов РФ Антон Силуанов на слушаниях в Совете Федерации о параметрах проекта федерального бюджета РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

"Мы выходим на снижение зависимости федерального бюджета от нефтегазовых доходов. Источником финансирования будут внутренние заимствования", - сказал министр. (ТАСС 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Ведомства РФ обсуждают продление льгот по НДСИ для трудноизвлекаемых запасов нефти.

Ведомства обсуждают продление льгот по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на нефть по трудноизвлекаемым запасам - баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям, а также для месторождения имени Филановского, сообщили "Интерфаксу" несколько источников, знакомых с ситуацией.



Недавно у вице-премьера РФ Александра Новака прошло совещание, где было решено считать целесообразным продление существующих льгот по этим месторождениям. По итогам совещания Минэнерго и заинтересованным компаниям поручено подготовить и представить в правительство материалы с обоснованием необходимости продления льгот на пять лет, сообщил один из источников.

Несколько источников подтвердили, что такие предложения рассматриваются.

В настоящее время для месторождения им. Филановского на Каспии (разрабатывает НК "ЛУКОЙЛ" действует ставка НДС в размере 15% от мировой цены нефти сорта Urals.

Согласно Налоговому кодексу, данная льгота действует в течение семи лет, начиная с месяца, следующего за тем, на который приходится "дата начала промышленной добычи". При этом дата начала добычи определена законодательством как дата составления государственного баланса запасов полезных ископаемых, согласно которому степень выработанности запасов хотя бы одного из видов углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добываемых на этом месторождении, впервые превысила 1%.

Месторождение было введено в эксплуатацию в октябре 2016 года, на "полку" добычи в 6 млн т в год выведено в 2018 году. По данным собеседников "Интерфакса", данная льгота по месторождению им. Филановского пока действует. В 2017 году на объекте было добыто 4,6 млн т нефти.

Также обсуждается продление на 5 лет льготы по НДС (нулевой НДС за счет обнуления коэффициента Кц) по нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

Данная льгота применяется в течение 15 лет, начиная либо с 1 января 2014 года - для залежей углеводородного сырья, степень выработанности запасов которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2012 года составляет более 1% или равна 1%, но менее 3%; с 1 января 2015 года - для залежей углеводородного сырья, степень выработанности запасов которых в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2012 года составляет не менее 3%; с 1 января года, в котором степень выработанности запасов залежи углеводородного сырья, рассчитываемая налогоплательщиком в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, впервые превысила 1%, - для иных залежей углеводородного сырья.

Как сообщалось, в 2021 году в РФ был введен новый вид лицензирования недр - технологические полигоны для разработки ТРИЗ. Этот вид лицензий предполагает создание технологий геологического изучения и добычи с учетом льгот. В настоящее время в перечень ТРИЗ, на которых могут быть реализованы технополигоны, включены: баженовские, абалакские, хадумские и доманиковые продуктивные отложения, сверхвязкая нефть, низкопроницаемые ачимовские горизонты нефти, а также залежи нефти кумско-керестинской свиты на Северном Кавказе и отложения палеозоя Западной Сибири. (Интерфакс 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нефтяные компании стремятся к автоматизации из-за нехватки кадров.

Около 46% компаний нефтяной отрасли стремятся перейти к малолюдному или безлюдному производству, а 15% компаний активно внедряют такие технологии. Главная причина - нехватка кадров, по разным оценкам отрасли не хватает от 40 тыс. до 100 тыс. человек.



Эксперты ООО "Рексофт" провели исследование, в ходе которого опросили 120 профильных специалистов компаний нефтегазового сектора, участвовавших в конференции Digital Oil&Gas. Согласно его результатам, 46% предприятий нефтегазового сектора стремятся к полной автоматизации процессов, 31% из них изучают доступные решения, а 15% заняты внедрением технологий.

Эксперты российского ТЭК обсудили на Промышленно-энергетическом форуме TNF механизмы поддержки и развития новых технологий. Об одном из ключевых инструментов инновационного роста – акселерационных программах – рассказал директор по развитию открытых инноваций и новых бизнесов компании "Газпромнефть – Технологические партнерства" Максим Бардин.

Главной причиной повышенного интереса к автоматизации, малолюдному или безлюдному производству, по мнению экспертов, является дефицит кадров у нефтегазовых компаний. По разным оценкам отрасли не хватает от 40 тыс. до 100 тыс. человек.

Эксперты "Рексофт" отметили, что к наиболее распространенным сферам для внедрения автоматизации относятся оптимизация информационной нагрузки, автоматизация рутинных операций, построение единых диспетчерских пунктов для объектов, расположенных на больших расстояниях с минимальным количеством операторов, а также более глубокое обучение сотрудников с применением технологий виртуальной и дополненной реальности.

Однако, по мнению директора департамента промышленной автоматизации группы "Рексофт" Ольги Маковой, полной автоматизации всего производства в ближайшем будущем не случится и высококвалифицированные специалисты останутся востребованы. Она отметила, что развитие малолюдных предприятий, в первую очередь,



приводит не к сокращению рабочих мест и увольнению сотрудников, а к оптимизации должностей, которые с трудом "закрываются" отделами кадров.

Национальный центр компетенций по информационным системам управления (НЦК ИСУ) сформировал требования к композитной архитектуре ERP-системы 1С и в ближайшее время представит их на утверждение учредителям - компаниям РЖД, "Газпром нефть" и Т1. Исследовательская фирма Gartner четыре года назад спрогнозировала, что композитные решения - это будущее ERP.

"Автоматизация необходима, потому что в российской экономике существует недостаток людей. Но, к сожалению для нефтегазовой отрасли, автоматизация там возможна только в процессах, связанных с офисной работой. Если мы говорим о производстве и транспорте, то там автоматизация сильно затруднена ввиду необходимости людей, которые будут выполнять работу. Исходя из этого, производство как таковое и транспорт нефти и газа не увидят большого сокращения сотрудников. Производство нефти и газа без людей невозможно в принципе. Сама постановка вопроса о существовании безлюдного производства не корректна. Поэтому на сегодняшний день это скорее мечта, чем реальность. А рынок труда будет меняться за счет сокращения офисных работников", - рассказал ведущий аналитик Mobile Research Group Эльдар Муртазин.

"Практика "Газпром нефти" показывает, что, вопреки распространенному мнению, людей на производстве заменит не искусственный интеллект, а люди, которые умеют с ним работать. Поэтому компания активно развивает ИТ-образование для специалистов в нефтегазовой отрасли, в том числе посредством партнерства с вузами и колледжами, а также разработчиками цифровых решений и оборудования", - рассказал представитель пресс-службы ПАО "Газпром нефть".

По его словам, в компании создается технологичная и современная инфраструктура, в которой задействованы как люди, так и искусственный интеллект и роботы-помощники, каждый из которых дополняет других, и они помогают друг-другу в работе.

Представитель пресс-службы "Газпром нефти" рассказал, что компания применяет на предприятиях роботов-помощников, которые помогают проводить лабораторные химические испытания, выполняют рутинные операции на складах и автоматизируют процессы. "При этом развитие технологий и автоматизации стало залогом роста спроса на новых специалистов. Например, на гибридных инженеров (мультифункциональных специалистов в области ИТ с глубоким знанием нефтегазовой индустрии), которые обеспечивают проектирование, организацию и управление производственными процессами с использованием цифровых инструментов", - рассказал он.

Не все компании нефтегазовой отрасли стремятся к переходу к малолюдным или безлюдным предприятиям. Представитель пресс-службы ПАО "Татнефть" сообщил, что в планах компании нет перехода к таким предприятиям.

Представители пресс-служб ООО "Сибур", ПАО "Лукойл", ПАО "Транснефть", ПАО "НК Роснефть" не ответили на вопросы корреспондента ComNews.

Для справки: Название компании: *Рексофт, ООО* Адрес: *117105, Россия, Москва, Варшавское шоссе, 26, оф. 406* Телефоны: *+74951393500; +74952521999* E-Mail: info@reksoft.ru Web: <https://www.reksoft.ru/> Руководитель: *Егоров Александр Геннадьевич, директор*

Для справки: Название компании: *Газпром нефть, ПАО* Адрес: *190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5* Телефоны: *+78123633152; +7(800)7005151* Факсы: *+7(812)3633151* E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru Web: <https://www.gazprom-neft.ru/> Руководитель: *Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (ComNews.ru 08.10.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

К 2028 году доля отечественных полимеров в автомобилестроении может достигнуть 80%.

К 2028 году ожидается двукратный рост потребления полимеров в автомобилестроении, с увеличением доли отечественных материалов до 80%, сообщила компания "Сибур".

В целом компания работает более чем над 20 проектами по импортозамещению материалов. Это позволит в будущем увеличить долю отечественных автокомпонентов и снизить зависимость от иностранных поставок.

Так, специалисты компании создали технологию получения полидициклопентадиена (полиДЦПД) для деталей грузовиков и сельхозтехники, который уже успешно испытан на мощностях "Камаза". Потенциал по этой инициативе составляет 3 тыс. тонн. "Сибур" также разрабатывает резиновую смесь для манжет и самозатухающие гофротрубки для "Камаза" и работает над заменой натурального каучука синтетическим. Ранее компания создала новую марку полимеров для топливных баков и воздухопроводов. (RUPEC.RU 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром" предложил ЦОДам обмениваться теплом с газораспределительными станциями.

Газораспределительные станции, где при понижении давления происходит сильное





понижение температуры, могут помочь в утилизации тепла, выделяемого центрами обработки данных, пишет первый заместитель генерального директора АО "Газпром промгаз" Николай Варламов на страницах журнала "Газовая промышленность".

Он напомнил, что российские IT-компании анонсировали масштабные планы по строительству data-центров в регионах России. Центры обработки данных (ЦОД), состоящие из большого количества вычислительной техники и разнообразного согласующего оборудования, потребляют большую электрическую мощность и, как следствие, требуют эквивалентных систем кондиционирования для поддержания заданной температуры.

"Полезное использование бросовой тепловой энергии ЦОД существенно повысило бы энергетическую эффективность. Строительство ЦОД рядом с ГРС позволило бы, с одной стороны, использовать бросовое тепло ЦОД для подогрева ПГ, а с другой - обеспечить ЦОД дешевой электроэнергией, вырабатываемой на детандер-генераторных агрегатах (ДГА) ГРС", - отмечается в статье.

"Выполненная оценка себестоимости вырабатываемой ДГА электроэнергии при использовании теплоты от ЦОД для нужд ГРС показала, что она составляет менее 0,5 руб./кВт.ч). Таким образом, при комплексном подходе возможно обеспечить необходимые холодильную и электрическую мощности ЦОД при использовании ДГА на ГРС. При таком решении значительно снижаются затраты на энергоснабжение ЦОД без выбросов вредных веществ в окружающую среду", - отмечает Варламов.

Он добавил, что комплексный подход к вопросам энергоснабжения позволяет достичь более высоких показателей энергоэффективности, а также обеспечить энергоресурсами собственные нужды.

Он также сообщил о возможности производства на компрессорных станциях электроэнергии путем утилизации тепла выхлопных газов турбины, производстве на КС водорода, производстве на ГРС сжиженного природного газа (который может теперь у том числе выполнять функцию резервного и аварийного топлива).

Для справки: Название компании: *Газпром промгаз, АО* Адрес: 142702, Россия, Московская область, Ленинский район, Видное, ул. Вокзальная, 23 Телефоны: +7(495)8171750; +7(495)8170080 Факсы: +7(495)8171781 E-Mail: promgaz@promgaz.gazprom.ru; pr@promgaz.gazprom.ru Web: <http://promgaz.gazprom.ru> Руководитель: *Сторонский Николай Миронович, генеральный директор* (Интерфакс 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Татнефть" развивает технологии будущего, снижающие углеродный след.

"Татнефть" реализует портфель проектов по улавливанию, использованию и хранению концентрированных выбросов углекислого газа. Уникальность комплексной программы в том, что улавливаются и утилизируются парниковые газы собственных производств – нефтеперерабатывающего завода "ТАНЕКО" и Нижнекамской ТЭЦ. Это один из механизмов реализации стратегии Компании по переходу к низкоуглеродной экономике и экономике замкнутого цикла.



Часть CO₂ планируется использовать для повышения нефтеотдачи пластов и увеличения дебита скважин. На сегодняшний день в рамках опытно-промышленных работ "Татнефть" первой в стране применила технологию большеобъемной закачки углекислого газа в высокообводненную скважину. Технология опробована на залежи бобриковского горизонта Биклянского месторождения. В скважину в тестовом режиме было закачано 940 тонн CO₂. Согласно результатам мониторинга, текущий коэффициент извлечения нефти увеличился на 15%.

Гидродинамическое моделирование показало, что тиражирование технологии на этом месторождении позволит ежегодно использовать до 100 тыс. тонн углекислого газа. На изобретение получен патент, подтверждающий влияние технологии на увеличение нефтеотдачи продуктивного пласта и повышение дебита скважин.

Инновационная разработка по закачке диоксида углерода в скважины позволяет не только значительно увеличить нефтеотдачу пластов, но и внести существенный вклад в снижение углеродного следа.

Основной объем улавливаемых парниковых газов планируется размещать в подземных резервуарах. Компания получила разрешение Государственной комиссии Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) на проведение опытно-промышленных работ по закачке CO₂ в глубокозалегающий водоносный пласт на участке недр в Нижнекамской промышленной зоне (является частью Волго-Уральской нефтегазоносной провинции). По результатам гидродинамического моделирования на этапе геологического изучения и оценки пригодности данного участка недр для строительства подземных сооружений с целью размещения углекислого газа участок способен вместить свыше 300 млн тонн парниковых газов.

Подземный резервуар находится в зоне низкой сейсмической активности, что обеспечивает герметичное и безопасное хранение углекислого газа не менее, чем на тысячу лет.

Улавливание и размещение CO₂ в недрах на сегодня – наиболее оптимальный подход, позволяющий существенно снизить уровень воздействия производств на окружающую среду путем сокращения их углеродного следа. Что очень важно для сохранения уникальной экосистемы региона.



Вместе с тем, близость промышленной инфраструктуры, природных водоносных резервуаров и нефтяных месторождений – огромных емкостей, которые уже показали свою эффективность по сохранению углеводородов на протяжении миллионов лет – позволяют сделать Поволжье, наряду с Уралом и Сибирью, крупнейшей станцией по хранению CO₂.

Компания продолжает поиск оптимальных технологических решений по полезному использованию углекислого газа. Институт "ТатНИПИнефть", Передовая инженерная школа ИТМО и ООО "ТН-Биотех" прорабатывают решения по переработке CO₂ в ценные продукты.

Улавливание, хранение и использование парниковых газов – наиболее эффективные проекты по сокращению выбросов и важная часть стратегии "Татнефти" по достижению углеродной нейтральности к 2050 году. На счету "Татнефти" 14 зарегистрированных климатических проектов – это самый крупный портфель проектов среди российских компаний. Потенциал снижения выбросов парниковых газов "Татнефти" за счет реализации данных проектов составляет 2,4 млн т CO₂-экв.

"Создание низкоуглеродной экономики — вопрос благополучия и прогресса общества. Инвестируя в технологии улавливания, полезного использования и хранения углерода, мы строим устойчивую Компанию, развиваем бизнес с заботой о людях, природе и нашем общем будущем", - отмечает **Наиль Маганов, генеральный директор ПАО "Татнефть"**.

Для справки: Название компании: *Татнефть им. В. Д. Шашина, ПАО* Адрес: 423450, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск, ул. Ленина, 75 Телефоны: +78553456492; +78553371111; +74959375578 Факсы: +78553307800 E-Mail: tnr@tatneft.ru; presscenter@tatneft.ru; tatneft@tatneft.co.ru Web: <https://tatneft.ru>
 Руководитель: *Минниханов Рустам Нургалеевич, председатель Совета директоров; Маганов Наиль Ульфатович, генеральный директор* (По материалам компании 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Эксперты предупредили о рисках переезда компаний с госучастием в регионы присутствия. "Ведомости". 7 октября 2024

Перемещение их головных офисов может снизить эффективность принятия решений

Переезд головных офисов компаний с государственным участием из Москвы в регионы присутствия помимо положительных эффектов, таких как сокращение доходного неравенства регионов, может спровоцировать ряд нежелательных последствий, например снижение эффективности принятия решений. Такие выводы делают специалисты Центра региональной политики РАНХиГС - его директор Владимир Климанов и исследователь Александра Игорева в аналитической записке по этому вопросу (есть у "Ведомостей").



Президент России Владимир Путин в ходе Петербургского международного экономического форума поручил правительству представить предложения о поэтапном перемещении госкорпораций, компаний с госучастием и их "дочек" из Москвы в субъекты Федерации по месту осуществления их основной производственной или операционной деятельности. Такое перемещение поможет "укрепить экономические возможности регионов" и сконцентрировать ресурсы "на перспективных точках роста", отметил он. По итогам форума президент поручил правительству до 1 октября представить предложения о поэтапном перемещении офисов госкорпораций и компаний с госучастием из Москвы в регионы.

Перенос штаб-квартир госкорпораций из Москвы в субъекты приведет к росту налоговых поступлений в региональные бюджеты, повышению качества жизни и привлечению квалифицированных специалистов, отмечается в аналитической записке. Сейчас только 17 из 58 корпораций, акции которых находятся в собственности государства, имеют головные офисы вне Москвы, из них три локализованы в городах Подмосковья, еще пять - в Санкт-Петербурге, указано в документе. При этом управленческие структуры всех государственных корпораций и государственных компаний "практически полностью" сконцентрированы в Москве.

"Чрезмерная концентрация" крупных компаний в Москве приводит к нестандартной ситуации - значительная часть их налоговых поступлений оседает в столице, в то время как фактическая деятельность ведется в отдаленных регионах, пишут авторы исследования. Переезд корпораций может положительно сказаться не только на состоянии региональных бюджетов, но и на развитии региональной инфраструктуры, уверены эксперты РАНХиГС. В частности, такая мера повысит качество городской среды, увеличит спрос на услуги образования, здравоохранения, сферы общественного питания и досуга, отмечается в исследовании. Самим корпорациям, по мнению авторов аналитической записки, переезд даст возможность эффективнее координировать деятельность на территориях производства, а также упростит взаимодействие с партнерами из стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Какие есть риски

Одно из основных негативных последствий перемещения - снижение эффективности в работе компаний из-за удаленности от центра принятия решений, полагают авторы аналитической записки. Близость к центру традиционно определяет выгоды для компаний, в то время как удаленность приводит к тому, что их руководство не



может оперативно реагировать на "импульсы" государства, которые необходимо принимать во внимание, пояснил "Ведомостям" Климанов.

Второй важный риск, который следует учесть при принятии решения, связан с дефицитом квалифицированных кадров в регионах. Из-за существенного различия в социально-экономическом положении субъектов даже внутри одного федерального округа госкомпании станут выбирать для переезда наиболее развитые регионы, "обходя стороной территории с более низкими показателями развития". Такой сценарий может привести к ряду негативных последствий, прежде всего к еще большему оттоку ресурсов из менее развитых субъектов, предупреждают эксперты РАНХиГС.

Кроме того, возрастает риск усиления социально-экономической дифференциации регионов, указано в исследовании. Необходимо понимать, что при перемещении головных структур госкомпаний не удастся избежать "стягивания пространства" вокруг крупных макрорегионов, которые сейчас развиваются значительными темпами, таких как, например, Красноярск, Тюмень и др., полагает Климанов. При этом позитивные последствия таких переездов более значительны, негативные же необходимо "понимать и преодолевать", уверен он.

Кроме того, опыт других стран показывает, что перемещение крупного бизнеса внутри страны часто приводит к "столкновению региональных элит" - появление "внешнего персонала" с высокими доходами провоцирует недовольство местных жителей и последующие конфликты, отмечает Климанов.

Производство крупных компаний, как правило, рассредоточено по разным регионам, что дает им возможность рассматривать различные варианты для перемещения головных офисов, пишут авторы. Для предотвращения негативных последствий необходимо разработать эффективные механизмы регулирования этого процесса - провести комплексную оценку потенциальных последствий переезда как для самих компаний, так и для регионов, а также создать стимулы для выбора менее развитых территорий.

"Ведомости" отправили запрос в правительство.

Опыт переезда

В России уже есть примеры переноса штаб-квартир госкомпаний в удаленные от Москвы регионы, напоминают эксперты. Например, ВТБ перенес юридический адрес в Санкт-Петербург еще в 2005 г., но головной офис и основная часть сотрудников остались в Москве. Еще более значимым для бюджета Санкт-Петербурга стал переезд ПАО "Газпром" в 2021 г., хотя выбор города не был обусловлен близостью к производству.

Остальные кейсы нельзя назвать успешными, считают авторы. В частности, в 2021 г. о планах по переезду из Москвы в Иркутск заявило ПАО "Эн+ груп", однако до сих пор отсутствует полная информация о релокации компании, а на ее официальном сайте указаны три офиса в Москве, Лондоне и Калининграде. Частичный переезд в Красноярск совершил "Русал" - из Москвы туда переехали сотрудники дирекций по качеству, персоналу, сбыту, а также корпоративного университета, отмечается в аналитической записке. При этом штаб-квартира компании по-прежнему располагается в столице, пишут эксперты РАНХиГС. Компания "Русгидро" анонсировала свой переезд из Москвы в Красноярск впервые в 2021 г., однако завершить его пока не удалось. В начале сентября губернатор Красноярского края Михаил Котюков заявил, что перевод работников компании завершится в середине 2025 г. По словам главы региона, из Москвы в Красноярск переедет 1500 сотрудников.

"Ведомости" отправили запросы в "Газпром", "Русгидро", "Эн+", а также в ряд госкорпораций и компаний с государственным участием.

Структура "Почты России" распределена по всей стране, управляющие команды представлены в каждом макрорегионе, сообщил "Ведомостям" представитель компании. Кроме того, в Москве, Санкт-Петербурге, Пушкине, Ижевске и Иннополисе расположены офисы инфраструктурной компании "Почтатех", добавил он.

Плюсы и минусы

Переезд головных офисов госкомпаний в различные регионы, несомненно, принесет ряд положительных эффектов, соглашается старший аналитик группы суверенных и региональных рейтингов АКРА Евгения Траутман. В первую очередь это рост налоговых поступлений в региональные бюджеты, а также развитие инфраструктуры субъекта, повышение эффективности принятия решений в компании из-за сокращения дистанции между производственным и управляющим звеньями и вклад переезжающих в региональную строительную отрасль, отмечает она. Среди очевидных рисков - рост конкуренции на региональном рынке труда за квалифицированные кадры: можно ожидать перетока сотрудников не только из смежных отраслей внутри субъекта, но и "абсорбции" специалистов из соседних регионов, особенно менее развитых, говорит Траутман.

Основной риск переноса головных структур в регионы присутствия заключается в возможной потере качества человеческого потенциала - независимо от предлагаемых компанией условий далеко не все сотрудники согласятся на переезд, говорит гендиректор Агентства трансформации и развития экономики Владислав Онищенко. Кроме того, уровень развития цифровых каналов взаимодействия с органами власти сейчас недостаточен, что означает для топ-менеджеров госкомпаний необходимость лично присутствовать на совещаниях, консультациях и т. п., добавляет он.

По мнению Онищенко, правильный подход состоит в разделении функций операционного управления и принятия решений, так как первые можно и даже целесообразно переносить в регион присутствия компаний, а вот вторые должны осуществляться в достаточной близости к центру принятия решений. Кроме того, расположение разных



бизнесов на одной территории дает эффект высокой синергии - компаниям, находящимся в Москве, проще выстраивать взаимодействие и реализовывать совместные проекты, уверен он.

Для справки: Название компании: *Эн+ ГРУП, МКПАО (En+ Group)* Адрес: 121096, Россия, Москва, ул. Василисы Кожиной, 1 Телефоны: +74956427937 Факсы: +7(495)6427938 E-Mail: info@enplus.ru; cs@enplus.ru Web: <https://www.enplusgroup.com/ru> Руководитель: *Колмогоров Владимир, генеральный директор; Бернем Кристофер Бэнкрофт, председатель совета директоров* (Ведомости 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Почему российский нефтегаз платит налоги на основе иностранных ценовых котировок. "OilCapital.ru". 7 октября 2024

У правительства РФ до сих пор нет надежного ценового индикатора для определения цены флагманского сорта нефти Urals, а именно такой индикатор нужен, чтобы "справедливо" и "близко к реалиям" рассчитывать налоги для нефтегазовых компаний

Введенные Евросоюзом санкции на покупку российской нефти, несмотря на то, что Россия смогла перенаправить свои потоки, до сих пор вносят сумятицу в установленное когда-то положение дел. Речь идет о справедливом налогообложении добычи нефти: у правительства до сих пор нет надежного индикатора, какую цену российской нефти брать для взимания налогов. СПБМТСБ за год не смогла разработать устраивающую Минфин методику, а нефтяники выступают против существующей привязки к европейским портам.

Котировальное замещение

В российское налоговое законодательство, в частности в расчет налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) по нефти, заложены котировки агентства Argus по российской нефти в европейских портах (CIF). После того, как Евросоюз ввел санкции на покупку российской нефти в декабре 2022 года, это стало проблемой.

Минфину предлагали просто брать котировку Argus в российских портах (FOB), но это грозило либо выпадением доходов бюджета почти в 1 трлн рублей, либо переписыванием всего законодательства.

Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа (СПБМТСБ) предложила рассчитывать национальный индикатор стоимости российской нефти в наших же портах. Минфин беспокоил риск манипулятивности и степень репрезентативности индексов биржи.

"Надо понимать, что сделки между взаимозависимыми лицами могут учитываться при расчете индикаторов, иначе они подвержены манипуляциям со стороны тех компаний, которые представляют информацию по ценам. Будем смотреть, подвержен ли индикатор манипулированию и насколько он репрезентативен",

— комментировал замминистра финансов РФ **Алексей Сазанов**.

Когда летом 2023 года стало понятно, что Argus перестанет публиковать котировку Urals CIF, Минфин объявил, что с 1 января 2024 года будет использоваться российский индикатор, и в июле был принят соответствующий закон. Но при этом, как и прежде, нижний порог цены Urals для налогообложения ограничивался определенным дисконтом к котировке Brent (так для простоты называется котировка нефти "Североморский датированный" — North Sea Dated, куда включены 6 сортов нефти, включая Brent).

Но уже в сентябре при рассмотрении бюджета введение индикатора СПБМТСБ было предложено снести на год позже, а еще позднее в законопроект вернулась и котировка Argus, но не в европейских портах, а в российских (FOB), увеличенная на стоимость транспортировки до Европы. Стоимость транспортировки должна была рассчитываться по разработанной Федеральной антимонопольной службой (ФАС) методике, если же методики нет, то цена доставки была определена в \$2 за баррель.

При этом остался нижний предел цены в виде "Brent с определенным дисконтом". На 2024 год этот дисконт был установлен в размере \$15 за баррель, на 2025 год — \$10 за баррель, на 2026 год — \$6 за баррель, но правительство закрепило за собой право установить его на уровне не более \$20 за баррель. И уже в марте правительство им воспользовалось, увеличив дисконт с \$15 до \$20 за баррель на весь 2024 год, начиная с 1 января. Это привело к тому, что за минувшие два месяца налоги были пересчитаны исходя из цены "Argus, увеличенной на стоимость транспортировки к европейским портам", а не "Brent за минусом дисконта".

Судя по данным Argus, в течение всего года дисконт Urals к Brent постепенно снижался — примерно с \$18 за баррель в январе до \$13 за баррель в сентябре.

Кстати, в рамках начавшегося обсуждения трехлетнего бюджета на 2025–2027 годы Минэкономразвития представило оценки цены экспортной российской нефти в 2025 году — \$69,7 за баррель, в 2026 году — \$66 за баррель, в 2027 году — \$65,5 за баррель. При том, что оценки Brent на 2025 год составляют \$81,7 за барр., на 2026 год — \$77 за барр., на 2027 год — \$74,5 за барр.

Это означает ожидание дисконта на 2025 год в \$12 за баррель, на 2026 год — \$11 за баррель, на 2027 год — \$9 за баррель. Эти цифры немного отличаются от того, что сейчас заложено в законодательстве.

Импортозамещение ценовых индексов

И вдруг, как гром среди ясного неба, Минфин заявил, что ему всё еще не нравится индекс СПБМТСБ, и от него, вероятно, откажутся.



"Там разные варианты обсуждаются. Скорее всего, от котировки Санкт-Петербургской биржи откажемся. Пока прогресса нет, чтобы она стала репрезентативной",

— заявил господин Сазанов в конце сентября. По его словам, сейчас ведомства и компании обсуждают, какие котировки использовать и будут стараться подготовить все изменения, чтобы они заработали со следующего года.

Глава ФАС **Максим Шаскольский** в свою очередь заявил, что ведомству поручено приостановить разработку методики определения цены транспортировки до европейских портов.

"Сейчас это пока всё отложено. Пока неактуально. Та индексация, которая считалась для транспортировки, — то, что мы считали для использования при налогообложении. Пока есть поручение отложить эти подсчеты",

— сказал он "Интерфаксу".

А между тем ФАС уже учла пожелания нефтяников поменять в методике категорию судов, которыми доставляется нефть. Так, "Газпром нефть" утверждала, что в связи с экономической целесообразностью укрупнения партий нефть теперь не вывозится из южных российских портов судами грузоподъемностью 80 тыс. т (Aframax), что делает использование котировок по данной категории судов "необоснованным для использования в расчетах". В результате ФАС изменила в методике показатель грузоподъемности танкеров в южных портах на Suezmax (порядка 140 тыс. т).

Сейчас для определения цены Urals, которая берется в расчет налогов на основе котировок Argus, всё еще берется среднее между Urals FOB Primorsk и Urals Aframax FOB Novorossisk.

Шаскольский не исключил, что отказ от методики стоимости транспортировки может означать, что для налогообложения будут использоваться другие котировки Urals.

"Там Минфин в основном должен определить, что он будет считать, как с нефтяниками взаимодействовать. У нас было поручение посчитать, потом его отложили",

— добавил глава ФАС, заметив, что пока ФАС не участвует в процессе выбора ценового индикатора.

Как писала газета "Коммерсант" в августе, "Роснефть" предложила новую котировку для расчета налогов — средневзвешенную цену в российских портах, причем не только в западных, как сейчас, но и в восточных, где она исторически выше, за вычетом "транзакционных издержек" в размере \$3 за баррель. По мнению компании, действующий порядок определения цены не учитывает всех фактических затрат, которые возникли из-за санкций, в результате чего налоги на отрасль оказываются завышены.

В частности, речь идет о "транзакционных издержках, связанных с усложнившейся из-за санкций маршрутизацией платежей", а также "затратами на финансирование, возросшими в связи с увеличением сроков поступления валютной выручки из-за усложнения цепочки расчетов, усиления контрольных процедур в транзитных банках-корреспондентах". В условиях возрастающего санкционного давления величина этих затрат может расти и должна регулярно пересматриваться по установленной методике ЦБ, считают в "Роснефти".

Также компания просит включить в методику расчета средневзвешенной цены объема Urals для российских НПЗ, которые "с точки зрения ценообразования" являются альтернативой экспорту в порты западного направления. Это увеличит долю Urals при расчете средневзвешенной цены, снижая, например, эффект от экспортных объемов премиального сорта ВСТО.

Ранее "Роснефть" предлагала включить в ценовой индикатор сорт нефти Dubai — основной бенчмарк на рынке Азии, но Минфин не принял этого предложения, посчитав, что Dubai всё равно зависит от Brent.

По мнению заместителя генерального директора Института национальной энергетики **Александра Фролова**, текущий расчет Urals не отражает сложившихся реалий и сейчас зависит от условного показателя цены нашей нефти на несуществующих рынках.

"В этом плане стремления нефтяников привязать налоговый кодекс к рыночной реальности выглядит более чем адекватно. Давайте возьмем дубайский сорт, цену Urals в портах Индии, где мы продаем значительную часть нашей нефти, или нефть сорта ВСТО, которую мы продаем в Китае. То есть нефтяники предлагают привязать налоги, которые с них взимаются, к реальной цене нефти, которую они добывают",

— сказал он.

"Использование при расчете налогов, не применяемых в реальности, искусственных показателей — базисов поставок и стоимости транспортировки — ведет к существенному расхождению между реальными результатами деятельности нефтяных компаний и уровнем налогообложения (в большинстве случаев завышенному)",

— писала "Роснефть" в комментариях к методике по стоимости транспортировки.

По словам Фролова, дело даже не в снижении или увеличении налоговой нагрузки.

"Налоговая нагрузка может даже увеличиться, но она будет в большей степени отражать рыночные реалии",

— сказал он.

По мнению эксперта, Минфин выступает против включения котировки СПбМТСБ в расчет налогового индикатора просто потому, что система работает и так, а КРП ведомства зависит от наполняемости бюджета.

"Выстроенная сейчас система позволяет наполнять бюджет, а если вы начнете что-то менять, то есть шанс что на первом этапе система не заработает так, как вы предполагаете, и может пострадать наполняемость бюджета. А спросят за это с Минфина, из-за этого Минфин, на мой взгляд, против",

— считает Фролов.



По его словам, СПбМТСБ владеет данными о сделках примерно на 500 млн тонн нефти, то есть, на большую часть нефти, которая продается российскими компаниями.

"Давайте возьмем данные СПбМТСБ, данные Федеральной таможенной службы (ФТС), данные Argus, что угодно... и создадим индикатор, который будет отражать рыночные реалии!"

— подчеркнул он.

Надеяться и верить в российское ценообразование

Изначально у Минфина основная претензия к котировке СПбМТСБ была в том, как учитываются сделки между взаимозависимыми лицами.

В марте новый руководитель СПбМТСБ **Игорь Артемьев** заявил, что СПбМТСБ видит порядка 90% всех внебиржевых сделок на рынке нефти, при этом сделки между аффилированными лицами исключены из расчета.

"В тех случаях, когда компания продает (нефть) своему торговому дому или своей „дочке", то такие сделки мы должны отбрасывать, потому что это аффилированная история. А индекс должен быть репрезентативным",

— говорил он в интервью РБК.

Он подтвердил, что на бирже не всегда видят, куда направился товар: есть возможность увидеть только "первую руку покупателя, возможно, вторую", поскольку торговля экспортными контрактами на бирже представлена минимально.

"В этом смысле мы только в начале пути. Это зависит от желания самих экспортеров, а они в нынешнее время по понятным причинам не хотят. Тем не менее даже если из массы сделок, которые мы видим, какая-то часть будет исключена, статистически мы увидим картину очень близкую к реальности",

— уверен Артемьев.

Но не уверен Минфин. После заявления господина Сазанова о возможном отказе от котировки СПбМТСБ биржа заверила, что работа над совершенствованием котировки продолжается.

"Методика по ее расчету на основании регистрируемых на СПбМТСБ данных о внебиржевых сделках по реализации нефти на экспорт была направлена в Банк России, и по ней получено положительное заключение регулятора. После этого методика передана на рассмотрение Биржевого комитета ФАС России",

— подчеркнули в пресс-службе СПбМТСБ. А Артемьев выразил уверенность, что когда-нибудь их котировка будет включена в законодательство.

Нефтяники утверждают, что получают выручку на FOB, но, как известно, до 2022 года в основном наша нефть продавалась трейдерам в российских портах, причем трейдерам международным — Gunvor, Trafigura, Vitol и другим. После введенных санкций, в частности ценового потолка, ограничивающего количество западных танкеров и страховок, эта опция стала недоступна российским компаниям, и им, вероятно, пришлось самим фрахтовать суда и доставлять товар конечному потребителю. Публичной информации на этот счет немного.

Argus за прошедший год начал публиковать котировку российской нефти сорта Urals также и на конечных рынках — Индии, а также и Китая, который в основном потреблял российскую нефть сорта ВСТО (ESPO), но и в небольших количествах начал закупать Urals (в основном небольшие китайские компании).

СПбМТСБ за минувший год замахнулась на создание единого ценового агентства с ЕАЭС, но все-таки страны ЕАЭС пока не являются основными покупателями российской нефти — этот пьедестал сейчас делят в основном Индия и Китай, которые вместе с Россией являются членами БРИКС.

По словам Артемьева, сейчас процесс организации биржевых торгов в формате БРИКС активно развивается. Впрочем, очевидно, в этом направлении предстоит осилить немалый путь. (OilCapital.ru 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Покупателям российского оборудования возместят часть затрат. "Российская газета". 8 октября 2024

До конца года Минпромторг России введет новый инструмент импортозамещения в ТЭК. Он предусматривает компенсацию разницы между стоимостью отечественного оборудования и доступного на рынке иностранного. Об этом заявил министр промышленности и торговли РФ Антон Алиханов на промышленно-энергетическом форуме в Тюмени.



"Кешбэк потребителю" будет работать по долгосрочным договорам поставки. В зависимости от срока контракта (пять, семь или десять лет) государство субсидирует разницу в течение от года до 3 лет. При этом производитель обязуется держать конкурентную цену по мере выхода на серийность.

Инновации для Севера

По оценке экспертов, импортонезависимость в сегменте нефтегазового оборудования за десять лет поднялась с 43 до 65 процентов. Федерация активно поддерживает производителей субсидиями на НИОКР, льготными кредитами от фонда промышленности, регионы - пониженными ставками налога на прибыль и имущество и другими механизмами. Особенно ярко это проявляется в "тюменской матрешке" (так называют Большую Тюмень, которая включает в себя три региона, занимающихся добычей и переработкой углеводородов. - Прим. ред.). Ведь на



Тюменскую область, Югру и Ямал приходится около 41 процента добычи черного золота и 90 процентов природного газа.

С учетом того, что доля трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ) у нефтяников уже превысила 24 процента, а к 2040 году может вырасти до 50, решающим фактором становится не просто копирование зарубежных технологий и "железа", а применение инноваций.

Один из примеров такой стратегии - завод по производству полимерных низкофрикционных центраторов, открывшийся в июле в Когалыме.

Продукция состоит из отечественных компонентов, будет применяться вместо стальных конструкций, что позволит проектировщикам моделировать горизонтальные скважины большей протяженности. Композитные полимерные центраторы способны работать в самых сложных условиях, с нестабильными породами, при больших углах, объяснил генеральный директор предприятия-инвестора Марсель Акбашев.

На форуме можно было ознакомиться с предложениями и других инновационных компаний региона: малогабаритным насосом подачи пластичной смазки с автоматизированной системой управления, автономным мобильным комплексом для геофизических исследований и внутрискважинных работ, инструментом для гибкой насосно-компрессорной трубы и т.п. Разработки резидентов технопарка высоких технологий Югры регулярно попадают в дайджесты Российского энергетического агентства, что можно считать своего рода рекомендацией для ТЭК. К примеру, насос-смазочник уже частично вытеснил "американцев". Его создатели уверяют, что он получился дешевле зарубежных аналогов, кроме того, адаптирован к климату Крайнего Севера.

Технологический брокер

В Тюменской области сосредоточено более 70 предприятий, специализирующихся на производстве нефтегазового оборудования и оказании нефтесервисных услуг.

В Тюменском нефтегазовом кластере участников гораздо больше - 168 из 24 регионов, они формируют кооперационные цепочки. Нынче на стенде было представлено восемь компаний, они показали криогенную арматуру с электроприводами для проектов СПГ, химические соединения для получения буровых растворов на углеродной основе, систему радиального бурения, решение для ультразвукового каротажа, муфту для формирования дренирующих каналов вокруг скважины нужной длины и геометрии и многое другое.

На "технологические дни" форума заявили 386 проектов, что на 43 процента больше, чем в 2023 году. В шорт-лист попали 49. Их новизну, эффективность и потенциал внедрения оценивали недропользователи. Но даже те, кто не попал в финал, стали участниками отбора по программе "Технологический брокер". С ее помощью кластер подбирает перспективные решения под запросы вертикально интегрированных нефтяных компаний и помогает получить заказы.

Вместе с тем многие участники мероприятия отмечали сложности при выведении новинок на рынок. Они связаны в первую очередь с дефицитом инфраструктуры для опытно-промышленных испытаний. Хотя ряд крупных компаний допустили "Единого оператора испытаний" на свои площадки для комплексной проверки продукции в интересах отрасли (в 2024-м по такой модели протестировали разработки для многоствольных закачиваний скважин, систем спуска обсадных колонн и флота гидроразрыва пласта), порядок внедрения инноваций у каждого недропользователя остается свой.

Поэтому и был разработан меморандум о признании результатов совместных испытаний.

- Предлагаем добавить в корпоративные правила тезис, что оборудование, прошедшее подобную процедуру, может участвовать в закупках без дополнительных проверок, - раскрыл детали Андрей Маслий, технический директор организации.

Цифровой керн

Какие-то решения уже сейчас готовы брать на себя регионы и бизнес. В частности, Югра строит в Сургуте научно-технологический центр. В нем планируется создавать передовые методики и материалы для добычи трудноизвлекаемых запасов, развивать прикладную геологию. В Тюмени недавно открылся испытательный центр промышленной автоматизации, позиционирующий себя как место взаимодействия производителей оборудования, вендоров и программистов. В их задачи входят разработка и утверждение национальных и отраслевых стандартов, опытно-промышленные испытания и пилотные внедрения, а также кросс-отраслевое развитие открытой автоматизированной системы управления техпроцессами.

- Будущее промышленной автоматизации - в гибкой совместимости и быстрой взаимозаменяемости компонентов. Платформа подходит для всех видов производства, поэтому на данном этапе нам особенно важно объединить усилия государства и компаний из разных отраслей для получения максимального эффекта, - сказал Антон Думин, начальник департамента ИТ крупной добывающей компании.

Эта же бизнес-структура создала в Тюмени первый в стране роботизированный центр исследования флюидов и керна. Сейчас полным ходом идет пуско-наладка. На 12 тысячах квадратных метров разместились 16 лабораторий и одно из крупнейших в отрасли кернохранилищ. Установлено 160 образцов оборудования для разных методов изучения геологического материала, от томографии до высокоточного микроструктурного анализа и создания цифровых двойников горных пород.



Создание отраслевых стандартов маркировки и хранения кернов, оцифровка этих процессов очень важны для развития ТЭК.

- Вся информация может быть сведена в единый банк данных, доступный для компаний. Следующий шаг - формирование "цифровых двойников" месторождений и использование искусственного интеллекта для оперативного принятия решений. Особенно актуально это при добыче ТРИЗ, - подчеркнул глава Минэнерго России Сергей Цивилев.

Проекты года

Цифровая повестка заняла почти треть деловой программы, ведь технологическая независимость - это не только оборудование, но и софт, который помогает защищать агрегаты, повышает эффективность техпроцессов. Чтобы поощрить распространение лучших практик, уже второй год вручается премия за ИТ-проекты, реализованные в нефтегазовом секторе.

В этом году жюри рассмотрело 34 заявки. Проектом года стали две платформы. Одна позволила значительно сократить затраты и сроки строительства скважин, минимизировать потери, связанные с отказами оборудования. Экономический эффект от этого оценили в 297 миллионов рублей. Другая оптимизировала управление проектированием, строительством, техобслуживанием и ремонтом на нефтехимкомбинате - незапланированные простои техники уменьшились на треть, производительность труда выросла на десять процентов. В номинации "Первооткрыватели" наградили прогнозную модель пиролиза и веб-систему для комплексного геологического сопровождения бурения, которая обеспечивает бесшовную интеграцию и выгрузку результатов из разного ПО.

Как отметил генеральный директор Российского фонда развития информационных технологий Александр Павлов, некоторые решения зародились еще в 2020-2021 годах и уже дают экономический эффект, при этом продолжают развиваться функционально и масштабируются. По его мнению, инвестиции в "цифру" окупятся еще не по одному кругу, и рынок в итоге получит сильные системы, которые покроют потребности не только ТЭК, но и других отраслей.

Для справки: Название компании: Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России) Адрес: 125039, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, стр. 2, Башня 2 Телефоны: +74955478888; +7(495)6477404; +7(495)5478072; +7(495)8702921#21476; +7(495)5392166; +7(495)5392172; +7(495)5478783 E-Mail: pressa@minprom.gov.ru; info_admin@minprom.gov.ru Web: <https://minpromtorg.gov.ru> Руководитель: *Алиханов Антон Андреевич, министр* (Российская газета 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Госрегулирование отрасли

В ГД предложили ввести оборотные штрафы за нарушения в сфере обращения метанола.

Группа депутатов и сенаторов внесла в парламент законопроект, который предлагает добавить новую статью в КоАП и прописать в ней ответственность за нарушение правил обращения с метанолом и метанолсодержащими жидкостями. Также законопроект вводит штрафы за незаконное обращение с метанолом для компаний, не внесенных в специально формируемый реестр.

Документ № 732839-8 размещен в электронной базе данных парламента. Среди авторов - зампред Совета Федерации Николай Журавлев и глава комитета Госдумы по промышленности Владимир Гутенев.

Внесенный законопроект является "спутником" к принятому в первом чтении проекту закона о введении с 1 марта 2025 г. государственного регулирования оборота метанола и метанолсодержащих жидкостей. Компании и ИП должны будут регистрироваться в специальном реестре, который будет вести уполномоченный орган (в законопроекте он не определен). В реестр войдут данные о производителях, продавцах, перевозчиках и хранителях метанола. Оборот метанола между незарегистрированными лицами будет запрещен, так же как и розничная продажа.

Согласно внесенным поправкам в КоАП, нарушение правил оборота лицами из реестра влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от 30 тыс. до 50 тыс. руб.; на юридических лиц - в размере от 100 тыс. до 150 тыс. руб. с возможностью конфискации изготовленной продукции с использованием метанола.

Повторное нарушение влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от 50 тыс. до 70 тыс. руб.; на юридических лиц - в размере 150 тыс. до 200 тыс. руб. с возможностью конфискации продукции.

Оборот метанола и метанолсодержащих жидкостей лицами, которые не были включены в формируемый реестр организаций и ИП, влечет наложение штрафа на должностных лиц в размере от 500 тыс. до 1 млн руб. или дисквалификацию на срок от двух до трех лет; на юридических лиц - не более одной пятой совокупного размера выручки, полученной от реализации всех товаров (работ, услуг), за календарный год, предшествующий году, в котором было выявлено административное правонарушение, но не менее 3 млн руб. с возможностью конфискации изготовленной продукции или приостановления деятельности на срок от шестидесяти до девяноста суток.

Также законопроект вводит штраф за незаконный оборот метанола и физическим лицом в размере от 30 тыс. до 50 тыс. руб. с конфискацией изготовленной продукции.

На законопроект поступил положительный отзыв правительства. При этом кабмин подчеркивает, что применение оборотных штрафов не сработает против недобросовестных участников рынка, у которых нет значительных доходов или активов.

В случае принятия закон вступит в силу с 1 марта 2025 г. (Интерфакс 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Для осуществляющих оборот метанола юрлиц создадут реестр и включат в ГИС.

Данные об осуществляющих оборот метанола юрлицах могут внести в ГИС промышленности. Это следует из законопроекта, который внесла в Госдуму группа депутатов и сенаторов во главе с председателем комитета по экономической политике Максимом Топилиным, сообщает ТАСС.

Документ предусматривает дополнение состава информации, включаемой в государственную информационную систему промышленности, за счет информации о реестре организаций и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих оборот метанола и метанолсодержащих жидкостей.

Этот законопроект сопутствует принятому в первом чтении 25 июня 2024 года закону, которым устанавливается государственное регулирование оборота метанола. Напомним, этот документ вводит обязанность организаций, участвующих в обороте метанола, передавать данные о себе для включения в соответствующий реестр. Один из авторов проекта, вице-спикер СФ Николай Журавлев, пояснил, что проектом "регламентируются организационные основы по формированию и ведению данного реестра". Устанавливается, что оборот метанола и метанолсодержащих жидкостей лицами, не включенными в реестр, не допускается.

В реестр будет включаться информация о производителях, лицах, осуществляющих реализацию, хранение, перевозку и использование метанола и метанолсодержащих жидкостей.

Закон вступает в силу с 1 марта 2025 года. (RUPEC.RU 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Отраслевые мероприятия

"Нефть и газ Сахалина" останется ключевым энергофорумом востока России.

Мероприятие состоялось в Южно-Сахалинске в 28-й раз

Ежегодный Дальневосточный энергетический форум "Нефть и газ Сахалина", который в 2024 году прошел в Южно-Сахалинске в 28-й раз, продолжит оставаться ключевым отраслевым мероприятием на востоке страны. Таким мнением поделился с корреспондентом ТАСС заместитель генерального директора Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач.

"Важно, что форум состоялся в условиях ухода иностранного организатора и иностранных компаний, которые ранее его продвигали, и прошел на хорошем организационном и содержательном уровне. Думаю, что он сможет продолжить играть роль ключевого энергетического форума на востоке страны, тем более, что восточный вектор играет все более важную стратегическую роль и для нефтегазового сектора страны, и для экономики в целом", - рассказал Гривач.

Для нефтегазовой отрасли Сахалинской области 2024 год стал знаковым. "Мы отмечаем 30-летие шельфового проекта "Сахалин-2" и 15-летие первого в России завода по сжижению природного газа. Запуск нефтегазовых проектов кардинально изменил экономику Сахалинской области, жизнь людей. И сегодня энергетический сектор остается основой развития нашего региона", - отметил губернатор Сахалинской области Валерий Лимаренко.

Нефтегазовой отрасли Сахалинской области в 2024 году исполняется 96 лет. За это время она прошла путь от первой деревянной нефтяной вышки Зотова до шельфовых проектов мирового уровня. Сегодня Сахалин - официально признанный центр нефтегазодобычи в России и мире.

О новом формате мероприятия

Впервые мероприятие было организовано по открытой программе для всех желающих. Участие в ней приняли несколько тысяч представителей бизнеса, государственной власти, СМИ, экспертов, а также впервые - обычные жители и гости города. Были организованы бесплатные лекции, работал масштабный выставочный комплекс, где представили важнейшие достижения нефтегазовых компаний и их вклад в экономический рост региона.

На форуме впервые организовали молодежный трек - около 200 молодых специалистов из разных регионов России участвовали в дискуссиях, встречах с крупными работодателями, шоу-сессии и собеседованиях в кадровый резерв сахалинских нефтегазовых предприятий. В итоге предложения о работе и прохождении практики получили около 30 человек.

О нефтегазовом индустриальном парке

На площадке форума состоялось важнейшее для Сахалинской области событие - открытие первой очереди нефтегазового индустриального парка. На его территории появятся предприятия, которые обеспечат бесперебойную работу основных нефтегазовых проектов региона.

"Три года назад регион совместно с компанией "Сахалинская энергия" дал старт строительству нефтегазового индустриального парка. На этой площадке отечественные компании будут проводить ремонт газотурбинных установок, заниматься обслуживанием и ремонтом скважин и трубопроводов, ремонтом вращающегося оборудования, техническим обслуживанием и гидравлическими испытаниями нефтегазового оборудования. Прежде значимая часть этих сервисных работ выполнялась за границей. Благодаря реализации этого проекта Сахалину удалось снизить зависимость в важнейшей отрасли от иностранных партнеров", - рассказал российский журналист Сергей Брилев, участвовавший в форуме.

Одной из ключевых тем форума в 2024 году стало импортозамещение. В павильонах презентовали новые технологии, заменившие зарубежные практики. Участники смогли увидеть технологию копирования деталей сложного технологического оборудования для шельфовых проектов и соединения труб, уникальный инженерный VR-тренажер с возможностью управления краном на морской добывающей платформе.

Помимо этого, на полях форума были подписаны значимые соглашения. К примеру, Сахалинский государственный университет подписал сразу несколько документов о сотрудничестве с ведущими нефтегазовыми компаниями. Они касаются интеграции образовательного, научного и инновационного потенциалов между сторонами.

"И форум удался, и акценты расставлены правильно. И самое главное - мероприятия, которые проходили, показывают, что мы на верном пути, с добычей и ее объемами, с людьми будет все нормально", - подчеркнул председатель редакционного совета журнала "Нефтегазовая вертикаль" Кирилл Молодцов.

На мероприятии присутствовали партнеры из Индии и Китая. (ТАСС 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Синтезис 2024: площадка для демонстрации достижений нефтепереработки и нефтехимии РФ.

Синтезис 2024: площадка для демонстрации достижений нефтепереработки и нефтехимии РФ

На фоне экономических вызовов и необходимости укрепления технологического потенциала страны передовые отечественные разработки для нефтегазовой отрасли приобретают особую значимость.



Одной из ключевых тем деловой программы Конгресса по нефтепереработке и нефтехимии: Синтезис 2024 станет сессия, посвященная новейшим решениям российских производителей. Мероприятие пройдет 28–29 октября в Санкт-Петербурге.

В первый день Конгресса участники смогут ознакомиться с инновационными отечественными технологиями в различных областях нефтепереработки и нефтехимии, включая катализаторы, массообменные процессы, мало- и среднетоннажная химия, производство водорода, аммиака и метанола и другие. Особое внимание будет уделено разработкам, способным повысить эффективность и безопасность производственных процессов, как оптимизация технологических операций и обратный инжиниринг.

Спонсором сессии является ООО "ПО Химцентр". Анатолий Дойников, технический директор компании, представит доклад о технологиях в области пассивной огнезащиты для предприятий нефтегазового комплекса.

Также руководители компании ООО РММ, директор Виктор Марков и главный технолог Андрей Устинов, расскажут о современных решениях в области внутренних контактных устройств для массообменных процессов.

В программе сессии ожидается ряд других выступлений об опыте внедрения на российские нефтегазовые предприятия от ведущих специалистов отрасли — ООО "Газохим Инжиниринг", ООО "ОНХ-Холдинг", ООО "НКЦ „ЛАБТЕСТ" и ООО „ЦИТР „Ризикон". (OilCapital.ru 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Астрахани пройдет международная конференция, посвященная развитию нефтегазовой промышленности.

Астраханский государственный технический университет станет площадкой XV Международной научно-практической конференции "Новейшие технологии освоения месторождений углеводородного сырья и обеспечение безопасности экосистемы Каспийского моря".

На конференции российские и зарубежные специалисты обсудят решение главных задач развития нефтегазовой отрасли и познакомятся с проектами, исследованиями и разработками молодых учёных и инженеров.

Встреча экспертов пройдет 10 и 11 октября в рамках работы XXVI Генеральной ассамблеи Ассоциации университетов и научно-исследовательских центров Прикаспийских стран.

Мероприятия будут проходить в главном корпусе АГТУ (Астрахань, улица Татищева, 16). Подробная программа конференции размещена на сайте университета. (Портал органов государственной власти Астраханской области 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В ноябре 2024 г. пройдет конференция, посвященная гибким полимерным материалами.

14 ноября в Москве впервые пройдет конференция "Гибкий пластик", организаторами которой выступят журналы "Пластик" и "Экструзия и рециклинг".

Мероприятие создано на базе конференции Extrusion Russia, которая в 2023 году собрала 118 участников, представляющих 70 компаний.

В 2024 года в отдельную конференцию выделено отраслевое мероприятие, специализирующееся исключительно на секторе экструзии пленок и работе с гибкими и рулонными материалами. Ключевыми темами конференции станут следующие:

- экструзия пленок;
- изготовление гибкой упаковки и пакетов;
- предварительная обработка полотна, нанесение клея;
- флексопечать, нанесение покрытий;
- ламинирование;
- резка и намотка рулонов.

Преимуществом мероприятия является его узкая направленность — обсуждение ключевых вопросов отрасли без отвлечения на неактуальные для профильных переработчиков темы. Дополнением к конференции станет экскурсия в демолабораторию компании "Орбис".

Обладателям карт "Пластик-Клуба" предлагаются льготные условия участия в мероприятии. Более подробная информация — на [сайте](#) конференции. (Пластик on line 06.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Выставка RUPLASTICA готовится к новому сезону.

Международная специализированная выставка пластмасс и каучуков RUPLASTICA много лет является крупнейшей деловой площадкой для производителей, компаний, агрегаторов и поставщиков услуг, действующих в области производства и переработки пластмасс, каучуков и резины. Новый сезон выставки состоится 21-24 января 2025 года в ЦВК "Экспоцентр".

В выставке RUPLASTICA-2025 примут участие свыше 1000 технологических компаний, представляющих более 20 стран (совместно со всеми смежными проектами: выставками UPAKEXPO и RECYCLING SOLUTIONS, проектами



"Пресс-формы и штампы" и AdditiveMinded). Масштабные экспозиции продемонстрируют экспоненты из Турции, Китая, Италии, Ирана, Индии, а наибольшую площадь по традиции займут более 500 производителей из 39 регионов России. Общая площадь выставки превысит 25 тыс. м².

По оценкам организаторов, в январе 2025 года площадку посетит более 30 тыс. профессионалов из всех регионов России, а также стран ЕАЭС (основываясь на опыте прошлого сезона и обрабатывая актуальные заявки).

Для посетителей помимо масштабной экспозиции важным местом встречи с ведущими экспертами рынка станут площадки деловой программы, которая объединит более 100 ведущих экспертов в специализированных зонах POLYMER PLAZA, RECYCLING SOLUTIONS, ADDITIVE MINDED, INNOVATION PACK, а также в рамках конференций партнеров. (Пластик on line 01.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Развитие внутреннего рынка станет одной из ключевых тем Газового форума. "Российская газета". 8 октября 2024

Куда идет развитие современного мира? По мнению генерального директора компании "ЭкспоФорум-Интернэшнл" Сергея Воронкова, ответ на этот вопрос очевиден.

Уже сейчас разного рода цифровые процессы потребляют не меньше энергии, чем промышленность. Поэтому в будущем войдут те страны, которые могут обеспечить свою энергетическую безопасность и суверенитет. Россия сохраняет за собой статус энергетической сверхдержавы и продолжает оставаться надежным партнером для тех, кто хочет этого партнерства. В ближайшее время в конгрессно-выставочном центре "Экспофорум" состоится Петербургский международный газовый форум (ПМГФ-2024) - ожидается, что в нем примут участие делегации более чем из 50 стран мира.

Сергей Георгиевич, как изменилась география форума за последние три года?

Сергей Воронков: География Петербургского международного газового форума связана с развитием рынка поставки газа и продуктов газопереработки - от газохимии до газомоторного топлива. В первую очередь в этом заинтересованы страны Евразийского союза и СНГ, а также страны БРИКС. В мире складывается новая экономическая конфигурация, и это очень ярко проявляется как раз на Газовом форуме. Поэтому к нам едут первые руководители газовых отраслей из Казахстана, Турции, Китая и многих других стран.

Мир вступает в эпоху новой индустриализации, которая требует новых ресурсов. Но самое главное, мир вступил в эпоху информатизации, а ИТ-мощности требуют ресурсов, не сопоставимых с промышленностью. На сегодняшний день уже одна треть всех мировых энергетических ресурсов идет на обеспечение вычислительных мощностей. То есть в будущем пойдут те, кто сможет обеспечить ИТ-индустрию ресурсами. А Россия по количеству добычи газа стабильно держит лидирующее место в мире, по количеству разведанных запасов газа - одна из ведущих стран, а по количеству предполагаемых, еще не разведанных запасов у нас вообще конкурентов нет. Возможность развития будет ограничена наличием доступной энергии. Заметьте, не только дешевой, а именно доступной.

Завтрашний мир будет развиваться из новых центров.

Страны, которые раньше считались периферией, сегодня по ВВП уже опережают страны "Большой семерки", в них проживает семь миллиардов населения из восьми, живущих на Земле. И для них газ чрезвычайно важен не только как вид энергии, топливо, но и как сырье для переработки. Газ - ключевой ресурс XXI века, потому что он экологичный, дешевый и имеет фактически неограниченные возможности диверсификации и углубленной переработки.

В этом году на ПМГФ широко представлены страны Азии, Африки, Латинской Америки. Чем они интересны нам, кроме того, что они покупают наши ресурсы?

Сергей Воронков: Промышленно развитые страны - Китай, Вьетнам, Индия, другие дружественные - наши потенциальные партнеры с точки зрения промышленной кооперации. Газовая отрасль - одна из самых сложных в технологическом плане, поэтому перспективы совместной работы огромны. И это очень хорошо показывает выставка в рамках ПМГФ - крупнейшая межотраслевая промышленная выставка в России. Такого количества разнопрофильных предприятий - от производства труб до сложнейших турбин, интеллектуальных технологий, управления процессами - нет ни на одной выставке. В этом году на ней будет представлено более 30 тысяч образцов и экспонатов - судостроение, энергомашиностроение, приборостроение, производство техники, отдельная часть - все, что связано с газомоторным топливом. По масштабам выставки и количеству экспонатов мы уже превосходим Петербургский международный экономический форум.

В этом году площади "Экспофорума" для Газового форума пришлось даже расширить за счет временного шатра...

Сергей Воронков: Расширение потребовалось для обеспечения потребностей участников и делегатов форума. Основные площади занимают выставка и конгресс, а на временных мы оборудуем зону питания и общения.

А как продвигается проект строительства второй очереди Экспофорума?

Сергей Воронков: Мы подготовили проект и сделали обоснование развития второй очереди для акционеров. К сожалению, коммерческие кредиты сейчас очень дорогие, поэтому накапливаем резервы.

Возвращаясь к газовому форуму: что самое сложное в организации подобных мероприятий?



Сергей Воронков: Самое сложное на первом этапе - придумать правильную концепцию. Когда мы в 2011 году проводили первый Газовый форум, начиналось все с очень простой идеи: Алексей Борисович Миллер (глава "Газпрома". - Прим. ред.) сказал, что нужно делать свое мероприятие, потому что принимать предложения у себя дома - это более статусно, чем ездить на презентации. "Газпром" - крупнейший инвестор и заказчик, поэтому пусть иностранные компании приезжают сюда и демонстрируют нам свои лучшие наработки. Теперь Газовый форум стал крупнейшим регулярным мероприятием по газу в мире.

Так что, когда выбрана правильная стратегия, ветер всегда будет попутным. Ну а дальше это вопрос и правильной команды, и правильного партнерства. Потому что организация конгрессных мероприятий - это целый комплекс действий. Например, на ПМГФ приедет около 600 грузовых фур, мы задействуем более пяти тысяч человек временного персонала: это монтажники, водители, переводчики, кейтеринг. Больше 120 компаний разного профиля готовят этот форум, а потом будут работать на его площадке, обеспечивая логистику, переговоры, подписание соглашений, приемы, деловые завтраки, спортивную и культурную программы.

Тут выстраивается по масштабам практически микрорайон Санкт-Петербурга, если судить по числу участников и посетителей, - более 25 тысяч человек. И все это надо подготовить, "скрутить" и провести за три дня, чтобы все горело, сияло, было тепло, сухо, вкусно, интересно. И, если честно, когда праздник заканчивается, ты каждый раз испытываешь чувство сожаления.

Несколько слов про страны ЕС. Много лет они на газовом форуме были желанными и почетными гостями. Сейчас они на словах всячески дистанцируются от России. А на деле?

Сергей Воронков: Объемы сотрудничества со странами G7, конечно, снизились. По нашей выставке видно, какими темпами идет импортозамещение. Но европейский бизнес ведет себя все равно по принципу "ногу в дверь", то есть дверь закрыли, но не совсем. Потому что все понимают, что на сжиженном газе, который дороже в 5-6 раз, и с негарантированными поставками далеко не уедешь. Так что на форуме представители ЕС присутствуют, но либо через дилеров, либо через параллельные компании, либо в качестве посетителей и неофициальных делегатов, опасаясь санкций.

А для нас это уже не столь важно, потому что развивается новое экономическое сотрудничество стран БРИКС и, что самое важное, внутренний рынок. У нас не газифицировано еще 20 процентов населенных пунктов и предприятий, и эта задача до 2030-го года должна быть решена. Кроме того, в России строятся крупнейшие в мире заводы по производству газоконденсата, сжиженного газа, газохимии и так далее. Так что внутреннее потребление - это одно из ключевых стратегических направлений, которое на форуме тоже будет представлено.

Вы упомянули, что содержание ПМГФ не ограничивается только деловой программой. Но конкурс детского рисунка - это как-то совсем неожиданно.

Сергей Воронков: Он начался с рисунков детей наших сотрудников, а потом приобрел бурное развитие. В прошлом году одна из наших сотрудниц Елизавета Смирнова написала сказку про героя и маскота (персонаж-талисман. - Прим. ред.) ПМГФ Газилия - мы издали небольшую книжку с наклейками, и ее получили более четырех тысяч детей по всей стране. Потом мы вместе с "Межрегионгазом" сделали книжку "Газ детям" - в доходчивой форме рассказали, как синий огонек попадает в кухонную конфорку. И считаем эту работу очень значимой, потому что это та самая ранняя профориентация, о важности которой сейчас говорят.

Вообще детская и молодежная тема для нас очень важна. Практически на каждом мероприятии, которое проводит "ЭкспоФорум-Интернэшнл", есть молодежные дни. И на Газовом форуме они тоже есть - ежегодно в рамках молодежной программы проходит защита студенческих проектов, их оценивают топ-менеджеры ведущих компаний. Есть стратегические соглашения с Политехом и рядом других университетов о том, что студенты будут посещать форум, выставку, и это включено в учебную программу. Где еще они смогут увидеть флагманы индустрии, пообщаться с главными инженерами, потрогать все, что представлено?

Вопрос молодежной политики - это вопрос развития страны. Потому что будущее формируется здесь и сейчас. Будущее можно не только предсказывать, но и формировать: поговорите с молодежью - и вы поймете, чем они будут жить. А если вы будете интегрировать их в важные жизненные проекты, то вы будете проектировать будущее.

Как вы оцениваете развитие петербургской МІСЕ-индустрии за последние три года? Можем ли мы по-прежнему претендовать на звание столицы конгрессного туризма?

Сергей Воронков: В сегменте конгрессного туризма Санкт-Петербург был, есть и будет, я убежден, лидером в России. И эту компетенцию надо активно развивать, потому что для нашего города она дает основную возможность поддерживать туристическую активность в низкий сезон.

Вообще большинство конгрессно-выставочных мероприятий проходит весной, зимой и осенью, потому что в эти периоды люди работают, а летом они отдыхают.

"Экспофорум" выиграл право до 2028-го года провести до десяти ротируемых мировых конгрессов. Они состоятся?

Сергей Воронков: Разумеется, нет. Началось изменение миропорядка, все наши победы были аннулированы. Но мы не унываем, мы их замещаем. К примеру, в прошлом году провели первый чемпионат России по рабочим специальностям "Профессионалы" вместо WorldSkills. В нем сразу приняли участие 16 стран, по уровню все



гораздо лучше, чем WorldSkills. И теперь мы имеем все шансы стать столицей нового профессионального чемпионата, проводить его для стран БРИКС. Так же можно обеспечить "перезагрузку" по всем другим направлениям, но для этого необходимо время и целенаправленная работа. Само ничего не произойдет. (Российская газета 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новости поставщиков оборудования

Группа ГМС по результатам МСФО за 6 месяцев 2024 продолжает рост за счет проектов в стратегических отраслях.

Выручка за бмес 2024 выросла на 64% г-к-г до 41.3 млрд руб. за счет роста обоих направлений бизнеса Группы (стандартная продукция и крупные проекты, включая СПГ-проекты).

ЕВИТДА увеличилась на 76% г-к-г до 6.2 млрд руб. по сравнению с 3.5 млрд руб. за бмес 2023 вследствие роста финансовых результатов от исполнения крупных проектов.

Финансовые показатели по выручке выросли по всем бизнес-сегментам Группы, особенно – в компрессорном сегменте.

Рентабельность по ЕВИТДА за бмес 2024 повысилась до 15.0% с 14.0% за бмес 2023.

Прибыль за период выросла на 63% до 3.0 млрд руб. против 1.8 млрд руб. за бмес 2023.

Капитальные инвестиции достигли рекордной величины в 3.2 млрд руб. по результатам бмес 2024, по сравнению с 1.1 млрд руб. за бмес 2023, в результате роста вложений в инвестиционные проекты Группы ГМС, связанные с производством оборудования для СПГ-проектов и атомной энергетики.

Операционный денежный отток составил (5.3) млрд руб. по сравнению с притоком в 4.1 млрд руб. на конец бмес 2023 в связи с ростом потребности в дополнительном оборотном капитале для исполнения крупных проектов Группы ГМС.

Портфель заказов на исполнении - более чем наполовину состоящий из компрессоров для крупнотоннажных СПГ-проектов и насосов для АЭС - составил 142.8 млрд руб. (+25%) на конец первого полугодия 2024 г. по сравнению с 114.6 млрд руб. на конец первого полугодия 2023 г.

Для справки: Название компании: *Группа ГМС, АО* Адрес: *125047, Россия, Москва, ул. Чайнова, 7* Телефоны: *+74957306601* E-Mail: info@hms.ru Web: <https://grouphms.ru/> Руководитель: *Молчанов Артём Владимирович, президент* (INFOline, ИА (по материалам компании) 30.09.24)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

НКР повысило кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС" до А+.ru.

Группа ГМС информирует о том, что 2 октября 2024 года рейтинговое агентство Национальные Кредитные Рейтинги (далее по тексту, "НКР") повысило кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС", которое входит в состав Группы, с А.ru до А+.ru со стабильным прогнозом.

В своем релизе НКР отмечает, что "кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС" повышен вслед за повышением оценок собственной кредитоспособности как самой компании, так и её материнской компании — АО "Группа ГМС", что обусловлено заметным улучшением операционных и финансовых показателей обеих компаний за последний год."



Для справки: Название компании: *АО ГИДРОМАШСЕРВИС* Адрес: *125252, Россия, Москва, ул. Авиаконструктора Микояна, 12* Телефоны: *+74956648171* Факсы: *+7(495)6648172* E-Mail: hydro@hms.ru Web: <https://www.hms.ru/> Руководитель: *Молчанов Артём Владимирович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Новые инфракрасные камеры Ростеха выявят опасные утечки на газопроводах.

Холдинг "Росэлектроника" Госкорпорации Ростех разработал инфракрасную камеру для определения утечек метана на газопроводах. Прибор уже успешно прошел первые испытания. Камера работает в комплексе с лазерной подсветкой и обнаруживает утечки на расстоянии до 20 км.

Новая камера УТК-4 разработана инженерами ЦНИИ "Электрон" (входит в "Росэлектронику"). Прибор имеет герметичный корпус и использует ближний инфракрасный диапазон 0,95-1,65 мкм. Камера принимает поток излучения и измеряет степень его затухания в спектре поглощения метана с





помощью специального телевизионного датчика. Также в составе устройства имеется чувствительный к излучению фотокатод и электронно-чувствительная матрица. Оборудование может устанавливаться на газораспределительных и магистральных станциях.

"В этой камере инфракрасное излучение преобразуется в изображение, на котором зоны повышенной концентрации метана выделяются на окружающем фоне. Метан поглощает инфракрасное излучение на конкретной длине волны, что позволяет четко определить место утечки с привязкой к местности", – пояснил генеральный директор ЦНИИ "Электрон" **Алексей Вязников**.

Применение лазерной подсветки позволяет использовать камеру как активную импульсную систему и обнаруживать объекты на расстоянии до 20 км, а также формировать изображение в условиях плохой видимости, тумане или осадках.

ЦНИИ "Электрон" – ведущее предприятие России по разработке и выпуску фотоэлектронных приборов, устройств и камер.

"Росэлектроника" является национальным вендором по электронике. Образована в 1997 году, в 2009 году вошла в состав Госкорпорации Ростех. Головной структурой является АО "Объединенная приборостроительная корпорация". В состав холдинга входят крупнейшие концерны радиоэлектронной промышленности страны – "Созвездие", "Вега", "Автоматика", "Системы управления", а также Национальный Центр Информатизации (НЦИ). Холдинг формирует более 50% выпуска электронных компонентов в России, 8% выпуска продукции радиоэлектронной отрасли в целом и обеспечивает более 10% рабочих мест отрасли. Всего холдинг объединяет более 140 предприятий и научных организаций, специализирующихся на разработке и производстве радиоэлектронных компонентов и технологий, средств и систем связи, автоматизированных систем управления, робототехнических комплексов, СВЧ-электроники, вычислительной техники и телекоммуникационного оборудования. Общая численность сотрудников – более 70 тысяч человек.

Госкорпорация Ростех – крупнейшая машиностроительная компания России. Объединяет свыше 800 научных и производственных организаций в 60 регионах страны. Компания выступает ключевым поставщиком вооружений, военной и специальной техники в рамках гособоронзаказа. Развивает высокотехнологичные гражданские производства в стратегически важных для страны отраслях, таких как авиастроение, двигателестроение, транспортное и энергетическое машиностроение, медицинское приборостроение, фармацевтика, новые материалы и др. В портфель корпорации входят такие известные бренды, как КАМАЗ, ОАК, "Вертолеты России", ОДК, Уралвагонзавод, "Швабе", Концерн Калашников и др. Консолидированная выручка в 2023 году превысила 2,8 трлн рублей.

Для справки: Название компании: *Росэлектроника. АО (Росэл)* Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Вереysкая, д. 29, стр. 141 Телефоны: +74957774282 E-Mail: info@ruselectronics.ru Web: <http://www.ruselectronics.ru>

Руководитель: *Боровой Сергей Ефимович, временный генеральный директор* (По материалам компании 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОДК представит в Санкт-Петербурге передовые разработки для энергетики и транспортировки газа.

Объединенная двигателестроительная корпорация Госкорпорации Ростех представит на Петербургском международном газовом форуме оборудование, способное заместить зарубежную технику в проектах топливно-энергетического комплекса. На выставочном стенде ОДК продемонстрирует технические решения для энергоснабжения морских платформ добычи газа, макеты индустриального двигателя нового поколения АЛ-41СТ-25 и первой российской турбины большой мощности ГТД-110М.



Производство отечественных газотурбинных двигателей является одной из центральных тем обсуждения на XIII Петербургском международном газовом форуме. Большое внимание будет уделено производству двигателя нового поколения АЛ-41СТ-25 мощностью 25 МВт. В сентябре 2024 года первый опытный образец АЛ-41СТ-25 введен в опытно-промышленную эксплуатацию на компрессорной станции компании "Газпром".

На стенде ОДК посетители форума могут ознакомиться с макетом АЛ-41СТ-25 и узнать об устройстве и принципе работы двигателя. Это можно будет сделать в том числе с помощью интерактивного обучающего комплекса, в котором применены технологии виртуальной реальности.

Впервые в рамках экспозиции ОДК будет демонстрировать макет ледостойкой платформы добычи газа, энергоснабжение которой обеспечивается газотурбинной теплоэлектростанцией ГТЭС-32 мощностью 32 МВт. В составе электростанции – энергетические агрегаты морского исполнения ГТА-8. Это первое подобное отечественное оборудование для использования в составе морской ледостойкой платформы "Каменномысское-море". Ранее для энергообеспечения российских платформ добычи использовалось только оборудование зарубежного производства.



Кроме того, на стенде ОДК представлен макет первой отечественной промышленной газовой турбины большой мощности ГТД-110М, предназначенной для энергетических установок мощностью от 110 МВт до 500 МВт, а также для использования при строительстве заводов по производству сжиженного природного газа. Турбина ГТД-110М превосходит зарубежные аналоги по ряду параметров и обладает высокой эффективностью. Первый серийный агрегат входит в состав новой ТЭС "Ударная" в Краснодарском крае.

Петербургский международный газовый форум пройдет в Санкт-Петербурге с 8 по 11 октября и соберет ведущих представителей отраслевого сообщества. На форуме будет представлено около 600 российских и зарубежных компаний.

Для справки: Название компании: *Объединенная двигателестроительная корпорация, АО (ОДК)* Адрес: 109147, Россия, Москва, пер. Маяковского, 11 Телефоны: +74952325502; +74995581694 Факсы: +7(495)2326992 E-Mail: info@uecrus.com Web: <https://www.uecrus.com> Руководитель: *Бадеха Вадим Александрович, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Станции управления СУ-04 – гибкая настройка и точное управление установками ЭЦН и системами для ППД и перекачки жидкостей.

Собственная разработка, своевременный контроль, универсальность применения и использования – все это про Станции управления СУ-04 с частотным регулированием производства Новомет, предназначенные для управления установками ЭЦН и системами для ППД и перекачки жидкостей.



СУ-04 отлично справляются с задачей регулировки частоты вращения двигателя, изменяя параметры добычи и производительности установки в зависимости от изменений скважинных условий. Увеличивая или уменьшая количество оборотов двигателя насоса, станции управления оптимизируют процесс добычи и предотвращают формирование газовых пробок, снижают пусковое напряжение, повышают страгивающий момент при осложненных пусках, защищают от турбинного вращения, перегрева, перегруза и других аварийных ситуаций, тем самым продлевают срок службы двигателя, кабеля и электрических компонентов, как следствие избавляют от простоя и эксплуатационных издержек.

- Станции управления стали первыми в программе предприятия по импортозамещению, - рассказывает заместитель начальника бюро станций управления Новомета Денис Наумов. – Наши специалисты разработали полностью свой продукт, не зависящий от санкционных комплектующих. Это сделало станции управления от Новомет более ремонтпригодными и универсальными. Если раньше при поломках необходимо было вызывать специалистов и отправлять оборудование поставщику, то сейчас обслуживание происходит прямо на месторождении или на базе заказчика. Удобная конструкция позволяет одному человеку заменить любой элемент в станции управления в течении 30 минут.

СУ-04 могут подключиться к любым установкам, управлять асинхронными и вентильными двигателями. Их уникальность в том, что они (и только они) имеют возможность работы с высокооборотными установками ColibriESP. Функция подавления резонанса позволяет подстраиваться под любые вентильные электромоторы. Множество климатических исполнений дает возможность поставлять станции по всему миру.

У станций управления производства Новомет – собственное программное обеспечение. Программируемый контроллер обеспечивает запуск по расписанию, ручной и автоматический запуск, имеет информативный цветной дисплей, модуль wi-fi. Обновление ПО происходит без остановки станции через USB-порт. Архивы можно снять также через USB-порт на стандартную флешку. Преимущество СУ-04 – в самодиагностике и системе подсказок. Причины поломки можно легко посмотреть удаленно, не вскрывая станцию и не привлекая дополнительно специалистов, так как ошибки расшифрованы и понятны эксплуатирующему персоналу. Актуальное ПО можно найти на официальном сайте Новомет. Опция встроенный роутер позволяет дистанционно посмотреть параметры установки, а также снять архив через систему удаленного мониторинга Новомет Трек.

Встроенный выходной синусный фильтр снижает нагрузку на погружной двигатель и кабельную линию. Встроенный источник бесперебойного питания обеспечивает работу контроллера при просадках входной сети до 3 минут.

Итого, это уникальный импортозамещающий продукт, разработанный специалистами Новомета и отвечающий всем необходимым для бесперебойной и оптимальной работы УЭЦН характеристикам.

Для справки: Название компании: *Новомет-Пермь, АО* Адрес: 614065, Россия, Пермский край, Пермь, ш. Космонавтов, 395 Телефоны: +73422597333 E-Mail: post@novomet.ru Web: <https://www.novomet.ru> Руководитель: *Тихонов Илья Николаевич, генеральный директор* (По материалам компании 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



ККЗ анонсировал показ газоразделительных мембран и других новых разработок на Петербургском газовом форуме.

Оборудование ККЗ также будет представлено на стенде "Импортозамещение" Газпрома.

Краснодарский компрессорный завод (ККЗ) анонсировал участие в Петербургском международном газовом форуме.

Специально для нашего издания пресс-служба ККЗ приоткрыла тайну новых технологий и продуктов в своей экспозиции.

Краснодарские компрессорщики собираются представить не только свою классическую линейку продукции, но и принципиально новые разработки. В частности, будет организован отдельный стенд для демонстрации газоразделительных мембран собственного производства. Такие мембраны широко применяются в нефтегазовом секторе, например, для получения азота из атмосферного воздуха, отделения примесей гелия из природного газа, получения водорода методом электролиза, очистки природного газа.

ККЗ обладает собственным научным департаментом и мембранной лабораторией, благодаря чему добился больших успехов в области газоразделения и создании полимерных барьеров. В частности, при помощи полволоконных мембран собственного производства ККЗ удаётся получать азот чистотой до 99%.

Кроме того, на открытой площадке форума будет выставлена автомобильная газонаполнительная компрессорная станция (АГНКС) совместного производства ККЗ и Группы ГМС. Особенностью этой станции является то, что её можно модернизировать под заправку водородом (ВЗС). Получено свидетельство о соответствии Постановлению правительства №719 от 17.07.2015 ("об импортозамещении"), которое даёт заказчикам получать субсидию на строительство АГНКС.

Оборудование ККЗ также будет представлено на стенде "Импортозамещение" Газпрома. Например, компрессор на базе М2,5, который нашёл применение на разных предприятиях ТЭК, от АЭС до НПЗ. И передвижная газовая компрессорная станция ТГА на шасси, которая применяется для опрессовки магистральных газопроводов, повышения нефтеотдачи пластов и других операций.

Стенд завода будет располагаться в павильоне G под номером K10.2.

Напоминаем, что ранее Краснодарский компрессорный завод и "Газпром газомоторное топливо" обсудили дальнейшее сотрудничество в рамках поставок отечественного технологического оборудования на объекты компании. А летом ККЗ сообщил о новых разработках для нефтяных танкеров и газозовов.

Для справки: Название компании: *Краснодарский Компрессорный Завод, ООО (ККЗ)* Адрес: 353201, Россия, Краснодарский край, ст-ца Динская, ул. Железнодорожная, 265А Телефоны: +7(861)2980909; +78612983250 E-Mail: info@kkzav.ru Web: <https://kkzav.com> Руководитель: *Шевченко Дмитрий Игоревич, генеральный директор* (Нефтегаз ИА 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Компания PXC представит на выставке PulpFor 2024 собственные разработки.

PXC — компания, специализирующаяся на поставках средне — и крупнотоннажной химии для ведущих отраслей промышленности, разработчик и производитель специализированной химии для целлюлозно-бумажной промышленности.





Специалистами фирмы была разработана комплексная отечественная технология — система контроля микробиологической загрязненности с использованием биоцидных препаратов RX-BIO 3007 (на основе модифицированного раствора бромид аммония) и RX-BIO 3015 (комплексный препарат собственной разработки) для биоцидной обработки потоков БДМ и КДМ, а также станция приготовления агента.

Оборудование — также собственная разработка компании с использованием отечественных комплектующих и полностью автоматизировано, имеется возможность дистанционного управления его пакетным включением и выключением.

На выставке компания РХС представит собственные разработки и комплексные решения для улучшения производительности машин, повышения качества готовой продукции и экологической безопасности производств, включая биоцидные препараты, химикаты для промывки прессовых сукон, систем БДМ и оборудования мокрой части, крахмалы и упрочняющие добавки, химикаты для систем удержания волокна и оптимизации процессов обезвоживания на сеточном столе (<https://gofro.org>). (01.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль

"Калужский двигатель" наращивает производство модульной генерации для нефтяников.

ПАО "Калужский двигатель" ("КАДВИ") освоило и наращивает производство модульных электростанций.

Как рассказал журналистам генеральный директор ПАО "Калужский двигатель" Евгений Галынский, эта продукция была внедрена в сотрудничестве с "ЛУКОЙЛом", но также обсуждается ее применение на объектах других нефтяных и газовых компаний, а также предприятий ЖКХ.

Завод нарастил выпуск модульных газотурбинных электростанций номинальной мощностью 100 кВт в 5,6 раза - до 28 единиц в год.

В 2024 году завод делает по два таких изделия в месяц, с начала 2025 года должен увеличить до четырех в месяц.

Газотурбинная электростанция АГ100СТ400 номинальной мощностью 100 кВт работает на природном газе и предназначена для использования в суровых климатических условиях - при температуре окружающего воздуха от -60°C до +45°C (это свойство изделие унаследовало от прототипа из другой отрасли). В основном такие электростанции используются в обустройстве объектов добычи нефти и газа и энергоснабжении удаленных объектов в условиях Крайнего Севера, а также при энергоснабжении строительных площадок, сельскохозяйственных предприятий, объектов сотовой связи в районах, не имеющих доступа к Единой энергосистеме России.

Установки позволяют утилизировать попутный нефтяной газ и обеспечивать энергоснабжение промыслов. Они могут работать как в параллельном режиме - на промысел и в сеть, но есть возможность работы и в режиме большого острова.

"Машина предполагает всеядность. Многотопливность - одно из ключевых преимуществ нашего двигателя. Он не требователен к виду топлива. У нас основные прототипы работают на всем, что горит: и дизельное топливо, и керосин, хоть спирт, также и газообразное топливо", - заметил Галынский.

В качестве топлива на такой установке может быть метанол, не исключают машиностроители. "Альтернативные виды топлива - это пока ещё проект, который требует практического опыта прохождения. Под каждый такой проект требуется доработка камер сгорания, горелочных устройств", - заметил руководитель завода.

В ходе практической работы установки уже подтвержден ресурс ее работы в 25 тысяч часов. "Ресурс 25 тыс. часов преодолен, увеличен до 30 тыс. часов, и может быть до 35 тысяч часов. Далее по программе trade in может быть замена агрегата или капитальный ремонт на заводе", - отмечают машиностроители.

Инвестиции в модернизацию производства для проекта составили 537 млн рублей, из которых 412 млн рублей предоставил федеральный Фонд развития промышленности (ФРП) в виде льготного займа по флагманской программе "Проекты развития".

На эти средства завод закупил более 40 единиц оборудования для литейного цеха, кузнечного, цехов механической обработки. Это позволило расширить узкие места для наращивания мощности и выхода на серийное производство.

Также "КАДВИ" запустил опытно-промышленное производство новых газотурбинных электростанций номинальной мощностью 800 кВт. С января 2025 года завод должен производить их по две в месяц. Завод при помощи таких установок уже создаёт собственный энергетический центр. Это позволит ему сократить расходы на электроэнергию и повысить надёжность энергоснабжения в моменты пикового потребления. Обсуждается поставка таких установок для "Гортеплоэнерго город Чусовой". Для выхода на серийное производство этой, более крупной установки, машиностроители могут обратиться в ФРП за новой порцией финансирования.

В настоящий момент иностранные компании-производители микротурбинных установок и модульных электростанций на их основе ушли с российского рынка. Отечественные компании пока не освоили серийное производство таких электростанций - созданы демонстрационные образцы и прототипы.

Для справки: Название компании: *Калужский двигатель, ПАО (КАДВИ)* Адрес: 248021, Россия, Калужская область, Калуга, ул. Московская, 247 Телефоны: +7(4842)763212; +7(4842)554018; +7(4842)763448 E-Mail: kanc@kadvi.ru Web: <https://kadvi.ru> Руководитель: *Галынский Евгений Николаевич, генеральный директор* (Интерфакс 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



"Россети Тюмень" направили 8,5 млн на повышение надежности электроснабжения Самотлорского месторождения (ХМАО).

"Россети Тюмень" провели капремонт силового оборудования на высоковольтной подстанции "Факел" в ХМАО-Югре. Объект питает Самотлорское месторождение – крупнейшее в России и седьмое по размеру в мире. На технические мероприятия компания направила свыше 8,5 млн рублей.



На подстанции прошел капитальный ремонт силового трансформатора номинальным напряжением 110 кВ. Энергетики заменили переключающее устройство, предназначенное для регулирования напряжения на шинах 6 кВ. Кроме того, специалисты провели сушку масла и ревизию активной части трансформатора. Компания привлекала к работам шесть единиц спецтехники, в том числе два автокрана грузоподъемностью до 25 тонн.

Плановые работы состоялись в рамках производственной программы "Россети Тюмень", главная цель которой – подготовка электросетевого комплекса к периоду максимальных нагрузок. Всего в 2024 году для повышения надежности электроснабжения крупнейшего в России месторождения нефти энергокомпания провела ремонт и техническое обслуживание 21 высоковольтной подстанции.

Для справки: Название компании: *Россети Тюмень, АО* Адрес: 628408, Россия, ХМАО Югра, Сургут, ул. Университетская, 4 Телефоны: +73462776666 Факсы: +7(3462)776677 E-Mail: office@te.ru Web: <https://www.te.ru>
Руководитель: *Бакланова Елена Леонидовна, генеральный директор* (КоммерсантЪ 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Перми за счет займа ФРП запустили импортозамещающее производство подшипников с композитным покрытием.

НПО "Керамет" организовало в Перми импортозамещающее серийное производство гидродинамических подшипников скольжения с композитным покрытием. Они используются в оборудовании для добычи нефти и газа. Ранее в Россию подобные подшипники поставляла одна компания из США, покинувшая российский рынок из-за санкций.



Инвестиции в приобретение исследовательского и технологического оборудования составили 130 млн рублей. Из них 100 млн рублей в виде льготного займа по программе "Комплекующие изделия" предоставил федеральный Фонд развития промышленности (ФРП).

Каждый подшипник состоит из подпятника и пяты, при их изготовлении используется композитное покрытие на основе полиэфирэфиркетона (ПЭЭК) с антифрикционными добавками. Предприятие после выхода на проектную мощность планирует выпускать до 48 тыс. подпятников и 25 тыс. пят в год.

"В 2022 году американский производитель подшипников скольжения с покрытием из полиэфирэфиркетона Waukesha Bearings из-за санкций ушел с российского рынка. Нашей команде удалось в сжатые сроки разработать и благодаря займу ФРП наладить серийное производство отечественного аналога. Пермские подшипники не только не уступают по качеству зарубежной продукции, но и в 10 раз ниже по стоимости", – рассказал исполнительный директор НПО "Керамет" Сергей Нагавкин.

Выпускаемые подшипники используются в установках электрических центробежных насосов при добыче нефти и газа, а также применяют в узлах агрегатов для энергетического машиностроения. Отечественные подшипники с покрытием на основе ПЭЭК не уступают по характеристикам импортным, а по такому параметру как отвод тепла от зоны трения – превосходят.

НПО "Керамет" планирует полностью покрыть потребность российских производителей нефтедобывающего оборудования в подшипниках скольжения с покрытием из ПЭЭК. Кроме того, предприятие планирует выйти на рынки Казахстана, Ирана и стран Ближнего Востока.

Локализация производства составляет порядка 80%. В планах компании до конца 2024 года довести этот показатель до 100%.

Для справки: Название компании: *Научно-производственное объединение Керамет, ООО* Адрес: 614053, Россия, Пермский край, Пермь, Восточный обход, 80 Телефоны: +74952152370#1101 E-Mail: info@npoceramet.ru Web: <https://ceramet.tech/> Руководитель: *Долгих Ольга Алексеевна, генеральный директор*

Для справки: Название компании: *Фонд развития промышленности, ФГАУ (ФРП, Российский фонд технологического развития)* Адрес: 105062, Россия, Москва, Лялин переулок, 6, стр. 1 Телефоны: +74957894730; +74951202416; +78005007129 E-Mail: frp@frprf.ru Web: <http://frprf.ru> Руководитель: *Петруца Роман Васильевич, директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Цифровые решения

"Роснефть" расширяет возможности собственного геоинформационного программного обеспечения.

Специалисты томского научного института "Роснефти" разработали специализированный программный модуль, который позволяет кратное повысить эффективность проектирования при проведении работ на местности.

Новая разработка специалистов Компании предназначена для инженерно-строительных изысканий: на основе распознанных объектов модуль автоматически создает топографические карты для дальнейшего проектирования с привязкой к местности.

Геоинформационный модуль, созданный на основе инновационного нейросетевого алгоритма, позволяет в разы быстрее и точнее человека распознавать различные объекты местности: рельеф, водоемы, растительность, дороги, коммуникации, границы территории.

Для сравнения, при ручном дешифрировании за две минуты обрабатывается площадь порядка 20 тысяч кв. м, искусственный интеллект за это же время распознаёт более 240 тысяч квадратов и сокращает трудозатраты специалистов в 16 раз.

Новый программный модуль также планируется использовать при экологическом мониторинге на объектах Компании.

"Роснефть" – первая компания в России, которая успешно создает наукоемкое программное обеспечение, охватывающее все ключевые процессы нефтегазодобычи. Программное обеспечение Компании превосходит импортные аналоги по скорости, перечню решаемых задач, применению современных алгоритмов и удобству интерфейса.



Для справки: Название компании: *Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть)* Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +74995178899; +78005002545 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <https://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления (По материалам компании 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Роснефть" разработала собственное геоинформационное мобильное приложение.

Специалисты научного института "Роснефти" в Томске разработали мобильную версию корпоративного программного обеспечения, которое предназначено для проектирования, строительства и обслуживания нефтегазовых объектов.

"ГИС-РН" – первая в России геоинформационная система, которая полностью разработана на импортозамещающих технологиях и решает актуальные производственные задачи нефтяного сектора ТЭК.

Мобильное приложение системы позволяет специалистам-изыскателям в полевых условиях получать оперативный доступ к картам месторождений, актуализировать информацию о всей необходимой инфраструктуре и делать записи треков по маршрутам выполненных работ.

"Роснефть" — первая в России нефтяная компания, которая успешно создает собственное ПО в области геологии, проектирования, разработки и эксплуатации месторождений. Программные продукты корпоративной линейки гарантируют технологическую безопасность и эффективность решений за счет использования высокопроизводительных вычислений и методов искусственного интеллекта. По техническим характеристикам ПО Компании значительно превосходит зарубежные аналоги при более низкой стоимости.



Для справки: Название компании: *Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть)* Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +74995178899; +78005002545 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <https://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления (По материалам компании 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Роснефть" ввела в эксплуатацию новое ядрохранилище.

Научный институт "Роснефти" в Томске открыл новое, второе по счёту ядрохранилище, которое увеличит общий объем хранимого в институтах Компании





керна на 25%, обеспечив корпоративный научно-проектный блок резервными площадями минимум на 10 лет. Керна – образец горной породы цилиндрической формы, отобранный из недр Земли. Он позволяет получить достоверную информацию о составе и характеристиках природных коллекторов, а также о свойствах нефти и газа. Кроме того, керн несёт в себе информацию о геологических процессах, происходивших на нашей планете миллионы и миллиарды лет назад.

В томском корпоративном институте собрано более 150 километров физических образцов горных пород, отобранных для изучения из нескольких тысяч скважин российских нефтегазовых месторождений. Год назад здесь построили современное здание для второго кернохранилища. Теперь обе площадки могут вместить до 260 погонных километров породы.

В классические процессы изучения керна томские ученые активно внедряют и цифровые технологии. Для этого по индивидуальному заказу Томский политехнический университет (вуз-партнер "Роснефти") разработал и изготовил уникальный микротомограф, который с разрешением до 3 микрон позволяет исследовать поровое пространство и микротрещины в горной породе.

С помощью микротомографа в Томске создаются цифровые изображения керна. Работая с ними в специальных программах, ученые могут "отбросить все лишнее", оставив только поровое пространство. Это позволяет смоделировать пути течения нефти и газа. Такое моделирование повышает точность определения нефтенасыщенности пластов, отвечая на вопрос – сколько нефти в нём содержится.

Новое оборудование значительно облегчает работу со сложными горными породами, такими как трещиноватые коллекторы. Они имеют неоднородную структуру и разную проницаемость, при том, что в них залегают до 60 % мировых запасов нефти и газа.

Учёные корпоративного института рассчитали математическую модель, провели эксперименты на виртуальных образцах и изучили результаты на томографе. Такая цепочка исследований позволила определить наиболее эффективный полимер для конкретных горных пород, что до двух раз увеличивает объем вытесненной из коллектора нефти.

На основании полученной модели и результатов лабораторных исследований в 2025 году планируется апробация методики и опытно-промышленная закачка подобранного полимера в скважину на месторождении "Роснефти".

Кроме того, томские специалисты "Роснефти" работают над созданием собственного программного обеспечения, которое позволит производить автоматические расчёты пористости и проницаемости пластов при имитации в цифровом пространстве разного воздействия давления и температуры на горную породу.

Справка:

Научно-проектный комплекс (НПК) "Роснефти" - крупнейший в Европе научный нефтегазовый центр, который включает в себя 30 проектных и исследовательских институтов, а также 40 центров компетенции с общей численностью сотрудников более 18,5 тысяч человек.

Помимо двух кернохранилищ в Томске, Компания также располагает крупнейшим в России Центром исследования керна (ЦИК) на базе тюменского научного института. В ЦИК изучено и сохранено для последующего исследования более 175 погонных километров керна.

Для справки: Название компании: *Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть)* Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +74995178899; +78005002545 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <https://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления* (По материалам компании 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Роснефть" представила инновационные цифровые разработки в нефтегазовой отрасли.

С 1 по 4 октября научный институт "Роснефти" в Уфе провел уникальную нефтегазовую конференцию "Цифровые технологии в добыче углеводородов: современные вызовы". В этом году на масштабное мероприятие зарегистрировались более 700 участников из 54 городов России.

В первый день на площадке конференции была представлена аллея наукоемкого программного обеспечения "Роснефти". Участникам предоставили уникальную возможность познакомиться с функционалом 17 программных комплексов, предназначенных для сопровождения работ в области разведки, проектирования и разработки нефтяных и газовых месторождений.

12 секций конференции были посвящены актуальным вопросам геологоразведки и нефтедобычи с применением цифровых продуктов. Эксперты отрасли обсудили современные технологии искусственного интеллекта, извлечения запасов в сложных геологических условиях, а также тенденции в профессиональной подготовке кадров. Участники продемонстрировали новейшие достижения в сейсморазведке, роботизации, 3D-печати.





На конференции был анонсирован выпуск нового программного обеспечения "РН-Альфа" для совместного моделирования разработки месторождений, подземной и наземной инфраструктуры. С помощью этого ПО можно будет реализовать бесшовный формат передачи данных от разработчиков месторождений проектировщикам. На сегодняшний день созданы и апробированы 24 программных модуля и 9 расчетных сервисов. Более 200 проектов концептуального проектирования оцифрованы и загружены в базу данных ПО. Отличительной чертой "РН-Альфа" является оперативный расчет сотен вариантов. Это помогает быстро и качественно принимать инженерные и управленческие решения.

В рамках конференции прошла также серия турниров с применением цифровых тренажеров, созданных специалистами научного института в Уфе. Участники решали задания, связанные с работой главного геолога нефтедобывающего предприятия и геонавигатора.

Для справки: Название компании: Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть) Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +74995178899; +78005002545 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <https://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления (По материалам компании 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"АРБАЙТ" и "Европейская Электротехника" запускают стратегическое сотрудничество по совместному продвижению проектов импортозамещения в ИТ.

В рамках предстоящего Петербургского международного газового форума (ПМГФ-2024), который состоится 8-11 октября в Санкт-Петербурге, планируется подписание соглашения о сотрудничестве между компаниями ООО "АРБАЙТ" и ПАО "Европейская Электротехника" (далее Компания). Такой формат предполагает взаимонаправленное и эффективное партнерство в рамках реализации совместных проектов импортозамещения в ИТ-сфере и активное участие в национальных проектах по цифровизации различных отраслей экономики и промышленности страны.



Предпосылками к запуску партнерского взаимодействия является расширение рынков присутствия продуктового портфеля Компании, которое включит в себя поставку и поддержку серверного оборудования, а также систем хранения данных производства компании "АРБАЙТ" в комплексе с сопроводительным оборудованием по размещению и энергообеспечению (серверные стойки, ИБП, PDU) для потенциальных заказчиков. Также в рамках соглашения о сотрудничестве обеих компаний предполагается запуск совместных проектов по организации производственных процессов для того, чтобы ИТ-продукты подходили под требования и стандарты для включения их в Единый Реестр Минпромторга, в т.ч. для производства отдельных компонентов, что является одним из ключевых процессов импортозамещения в ИТ-сфере.

ПАО "Европейская Электротехника" предлагает комплексные решения в сфере инженерных и технологических систем в промышленности, строительстве, инфраструктуре - оборудование распределения низкого и среднего напряжения, слаботочные системы, системы освещения, промышленного электрообогрева, оборудование для нефтегазовой и газохимической промышленности. Компания входит в число крупнейших дистрибьюторов электрооборудования РФ и является промышленным партнером компаний-лидеров международного инжинирингового рынка.

Компания "АРБАЙТ" специализируется на производстве отечественной продукции: серверы, профессиональные графические рабочие станции, высокопроизводительные кластерные решения, настольные системы и является партнером крупнейших производителей в области ИТ, тесно сотрудничая с ведущими разработчиками ПО для САПР и ГИС. Большая часть продуктового портфеля компании-производителя включена в Единый Реестр Минпромторга.

Площадка ПМГФ была выбрана неслучайно. Петербургский международный газовый форум соберет более 20000 участников из 53 стран. В течение 4-х дней пройдет 90 мероприятий деловой программы, на площадках которых выступят более 750 спикеров. ПМГФ можно по праву назвать ежегодным местом встречи лидеров сферы нефти и газа для обсуждения актуальных вопросов отрасли и демонстрации прорывных решений. Форум проходит при поддержке Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации и Правительства Санкт-Петербурга, ведущих отраслевых ассоциаций и объединений.

Для справки: Название компании: Европейская Электротехника, ПАО Адрес: 129344, Россия, Москва, ул. Летчика Бабушкина, 1, корп. 3 Телефоны: +74956603876 E-Mail: info@euroetpao.ru Web: <http://euroetpao.ru> Руководитель: Каленков Илья Анатольевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Ученые РАН синтезировали соединения, ускоряющие нефтепереработку.

Ученые из Института органической химии РАН, Московского физтеха и Института элементоорганических соединений РАН новые химические соединения со структурой короны, которые могут ускорять нефтепереработку. Краун-гидроксилламины - соединения, циклы которых, кроме углерода, содержат азот и кислород, причем атомы азота находятся в составе кольца, а связанные с ними атомы кислорода — снаружи кольца. До сегодняшнего дня никаких важных открытий в этой области не фиксировалось, так как возможность существования таких соединений и вовсе ставилась под сомнение из-за потенциальной неустойчивости их структур.

Однако ученые доказали, что краун-гидроксилламины не просто устойчивы, но и в компании переходных металлов они становятся еще стабильнее и могут активировать содержащийся в воздухе кислород, что ускоряет окисление. Специалисты надеются, что это поможет повысить эффективность процессов нефтепереработки. (Энергетика и промышленность России 02.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Открыт способ защиты нефтяных труб от коррозии с помощью яблок.

Микрочастицы на основе меди и серебра, стабилизированные яблочным пектином, эффективно связывают серосодержащие органические соединения

Специалисты Балтийского федерального университета (БФУ) им. Канта с коллегами из Восточно-Казахстанского технического университета создали новое покрытие, защищающее от коррозии нефтепроводы. Об этом сообщили в пресс-службе Минобрнауки РФ, отметив, что в состав покрытия входят биметаллические микрочастицы меди и серебра, а также вещество пектин, содержащееся в яблоках.

"Ученые БФУ имени Иммануила Канта синтезировали микрочастицы на основе меди и серебра, стабилизированные яблочным пектином. Эксперименты показали, что такие частицы эффективно связывают серосодержащие органические соединения. Поскольку вещества, содержащие атомы серы, присутствуют в составе нефти и приводят к коррозии металлов, разработка поможет уберечь трубопроводы и другое оборудование, контактирующее с нефтью, от преждевременного разрушения", - отметили в пресс-службе.

Ускоренная коррозия нефтепроводов происходит из-за того, что в состав нефти, помимо углеводородов, входят активные серосодержащие соединения, такие как тиолы и тиоэфиры. Они окисляют металлы, образуя сульфиды, в результате чего прочность трубопроводов снижается. Поиски защиты труб и оборудования от коррозии представляют серьезную проблему.

Ученые решили, что для защиты нефтепроводов можно использовать биметаллические (состоящие из двух металлов) микрочастицы на основе меди и серебра. Раствор из микрочастиц наносится на поверхность металлов, контактирующих с нефтью. Медь и серебро, входящие в состав микрочастиц, хорошо взаимодействуют с серой, поэтому будут притягивать приводящие к коррозии соединения к себе, тем самым защищая от них нефтепроводы и оборудование.

Авторы получили микроразмерные биметаллические частицы, осадив на поверхность наночастиц серебра медь. Затем полученные структуры поместили в раствор яблочного пектина - клетчатки, которая в природе обеспечивает твердость плодов, а в случае с раствором микрочастиц помогает поддерживать его стабильность.

"Наши эксперименты показали, что предложенные биметаллические микрочастицы могут служить экологически чистым способом защиты металлов от коррозии. В дальнейшем мы планируем провести эксперименты в реальных условиях: нанести слой микрочастиц на поверхность корпуса трубопровода и воспроизвести условия транспортировки нефти по нему. Мы предполагаем, что долговечность таких покрытий будет соизмерима со сроком эксплуатации самих труб", - рассказала доцент БФУ Елена Ван. Результаты исследования опубликованы в Journal of Ecological Engineering. (ТАСС 05.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты

Разработка нефтяных и газовых месторождений

Уралнедра выставили на аукцион пять нефтяных месторождений в ХМАО.

Департамент по недропользованию по УрФО (Уралнедра) выставил на аукцион пять нефтяных месторождений в ХМАО (Ханты-Мансийский автономный округ — Югра): Похорское-1, Западно-Болчаринское, Западно-Яганокуртское, Нежданное и Юильское-1. Общая сумма начальных ставок на аукционе составляет 960 млн руб, следует из данных на сайте Роснедр.



Роснедра

Наиболее дорогим месторождением является Западно-Яганокуртское. Оно находится около Нягани (Октябрьский район) и имеет площадь 348 кв. м. Его начальная цена за 25 лет пользования составляет 849 млн руб. По предварительным данным, в месторождении содержится 8 млн тонн нефти (категории D).

Начальная цена Нежданного месторождения — 55 млн руб, Западно-Болчаринского — 43 млн руб, Юильского-1 — 5,7 млн руб, Похорского-1 — 5,5 млн руб. Срок подачи заявок на аукцион окончится 18 октября.

Для справки: Название компании: Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) Адрес: 620014, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Вайнера, 55 Телефоны: +73432578459 E-Mail: ural@rosnedra.gov.ru Web: <http://ufo.rosnedra.gov.ru> Руководитель: Булатов Алексей Михайлович, начальник (КоммерсантЪ 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке

"Газпром" в 2025 году начнет строительство газопровода с повышенным давлением.

Замглавы холдинга Олег Аксютин отметил перспективы внедрения технологии осушки трубопроводов с помощью сверхвысоких частот, что позволяет проводить осушку в 10 раз быстрее

"Газпром" в 2025 году начнет строительство магистрального газопровода с повышенным рабочим давлением в 14,7 МПа. Об этом сообщил замглавы холдинга Олег Аксютин в ходе пленарной сессии IV Международного строительного чемпионата в Екатеринбурге.

"В 2025 году перед "Газпромом" стоит достаточно амбициозная задача. Мы начинаем реализацию нового институционального проекта строительства магистрального газопровода с рабочим давлением 14,7 МПа. Ведется эта работа в рамках поручения президента Российской Федерации. К этой работе мы готовы и в 2025 году стартуем. Для справки, на сегодняшний день максимальное давление, которое используется при транспортировке газа в сухопутных магистральных газопроводах, это 11,8 МПа", - сказал он.

Также Аксютин отметил перспективы внедрения технологии осушки трубопроводов с помощью сверхвысоких частот, что позволяет проводить осушку в 10 раз быстрее.



Для справки: Название компании: *Газпром, ПАО* Адрес: *197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1* Телефоны: *+78124137444* Факсы: *+7(812)4137445* E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ТАСС 04.10.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Якутии завершили строительство линейной части газопровода "Кысыл-Сыр – Мастах".

Сотрудники национальной нефтегазовой компании "Сахатранснефтегаз" на данный момент уже сварили 84 километра магистрального газопровода "Кысыл-Сыр – Мастах". Об этом сообщает пресс-служба АО "СТНГ".

Сегодня строительство находится на завершающем этапе: ведется сварка каркасов, а также испытание перемычек и монтаж крановых узлов и контрольного пункта телемеханики. Компания готовится к проведению пусконаладочных и других видов необходимых работ с завершением до конца года.

Строительство магистрального газопровода началось в апреле 2022 года. Это один из самых масштабных газовых проектов на Дальнем Востоке. Объекткратно повысит надежность газоснабжения и расширит систему магистральных газопроводов Якутии, а также заложит возможности перспективного газоснабжения населенных пунктов, примыкающих к коридору газопроводов.

Ранее глава республики Айсен Николаев сообщал, что старт строительства нового газопровода стал результатом многолетней работы с федеральными органами власти. Из федерального бюджета на реализацию выделено 2,8 млрд рублей.



Для справки: Название компании: *Сахатранснефтегаз, АО* Адрес: *677027, Россия, Республика Саха (Якутия), Якутск, ул. Кирова, 18, блок В, офис 501* Телефоны: *+74112460216; +7(4112)460218; +74112460202; +7(4112)460201* Факсы: *+74112424844* E-Mail: info@aostng.ru Web: <http://aostng.ru> Руководитель: *Колодезников Алексей Засимович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Саха (Якутия)) 08.10.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы проведет ИНК в Катангском районе (Иркутская область).

Иркутская нефтяная компания (ИНК) проведет общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы, включая предварительные материалы ОВОС, "Газопровод высокого давления для закачки газа в пласт от узла подключения до КП-5 Даниловского НГКМ".

Общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы "Газопровод высокого давления для закачки газа в пласт от узла подключения до КП-5 Даниловского НГКМ"





будут организованы администрацией Катангского района совместно с Иркутской нефтяной компанией.
Сроки доступности объекта общественного обсуждения (срок проведения общественных обсуждений): с 08.10.2024 по 08.11.2024 г.
Общественные слушания назначены на 28 октября 2024 года в 11:00 часов местного времени в конференц-зале здания администрации Катангского района (село Ербогачен, ул. Комсомольская, д. 6).
Для ознакомления с приложением перейдите по ссылке [здесь](#)

Для справки: Название компании: *Иркутская нефтяная компания, ООО (ИНК)* Адрес: 664007, Иркутская область, г.Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4 Телефоны: +73952211352 Факсы: +7(3952)211353 E-Mail: info@irkutskoil.ru Web: <https://irkutskoil.ru/> Руководитель: Гинзбург Яков Борисович, Генеральный директор; Седых Марина Владимировна, генеральный директор АО "ИНК-Капитал" (По материалам компании 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Бизнес сопровождают по районам. "Коммерсантъ в Воронеже". 4 октября 2024

В Воронежской области успешно работают инвестиционные уполномоченные

Более года назад в Воронежской области был учрежден институт инвестиционных уполномоченных в муниципалитетах. Инвеступолномоченные напрямую работают с предпринимателями, обеспечивая связь с администрацией, ресурсоснабжающими организациями и профильными ведомствами, выявляют препятствия по развитию инвестиционной деятельности и предлагают варианты их устранения. Таким образом они дополняют работу областного Агентства по привлечению инвестиций и региональному развитию, которое активно поддерживает муниципалитеты в появлении новых инвестпроектов.



Институт инвеступолномоченных в Воронежской области был учрежден летом 2023 года. К тому времени она уже была участником пилотного проекта по разработке регионального инвестиционного стандарта, а после его внедрения следующим шагом стало тиражирование этого опыта на уровень муниципалитетов. Это было необходимо для упрощения входа инвесторов и организации коммуникации на разных уровнях инвестиционной деятельности.

Инвестиционные уполномоченные назначены в каждом муниципалитете: это местные представители власти, в основном заместители глав муниципальных администраций. Они напрямую общаются с инвесторами, выявляют проблемы и препятствия на пути реализации инвестиционных проектов.

За год работы инвеступолномоченные уже определили, чем именно их муниципалитеты могут привлечь бизнес, и проанализировали трудности, которые могут возникнуть при реализации проектов.

В Бобровском районе, рассказал инвеступолномоченный Виктор Чечелев, помимо непосредственно удобного географического положения инвесторов могут привлечь организованное сопровождение проектов с начальной стадии реализации, помощь с получением мер господдержки, наличие свободных земельных участков (в том числе в индустриальном парке "Бобровский") и низкая стоимость земли, а также подведенные к ней инженерные коммуникации.

— При этом риски для инвесторов связаны с внешними факторами — колебаниями цен на рынках товаров,— сказал Виктор Чечелев.

Об инвестиционном потенциале в Бутурлиновском районе рассказала инвеступолномоченный Бутурлиновского района Елена Бухарина.

— Для привлечения инвестора на какую-либо территорию необходимо два условия. Первое — необходимо располагать необходимыми ресурсами для создания бизнеса (земельными, энергетическими, инженерными, трудовыми),— сказала инвеступолномоченный.

По ее словам, в муниципалитете сформированы восемь земельных участков площадью от 4 до 144 га для промышленного и сельскохозяйственного производства, а также 100 МВт свободных электрических мощностей. В трех средних специальных учебных заведениях района получают профессии более тысячи человек, что позволит обеспечить район качественными кадрами.

— И второе условие — важно иметь возможность обеспечить комфортное проживание на территории путем развития социальной сферы,— добавила Елена Бухарина.

Она отметила, что социальная сфера в Бутурлиновском районе развивается благодаря участию в нацпроектах и государственных программах.

Верхнеамонский район привлекателен проходящей здесь трассой М-4 "Дон", рекой Дон, резервами энергии для технологического присоединения новых производств и уже готовыми площадками для инвесторов. Об этом рассказал инвестиционный уполномоченный района Сергей Курдюков. Однако, отметил он, несмотря на удобное географическое положение и наличие М-4, есть проблема отсутствия железнодорожного сообщения.



— Ближайшие ж/д узлы находятся в 70–100 км от районного центра. Для инвесторов, которые хотели бы реализовать тот или иной проект, это становится основным препятствием. Еще одна проблема, характерная, впрочем, для многих районов,— дефицит высококвалифицированных кадров, в том числе рабочих профессий,— говорит Сергей Курдюков.

Россошанский район интересен для бизнеса уже в силу того, что это один из крупнейших муниципалитетов региона с хорошо развитой промышленностью, включая, конечно, и завод минеральных удобрений. Однако эти факторы частично могут стать и проблемными, отметил Максим Кисель.

— У нас немного свободных земельных участков, необходимых для реализации инвестиционных проектов, а инвесторы могут столкнуться с дефицитом энергоресурсов, в первую очередь газа,— говорит Максим Кисель.— Для решения последнего препятствия район договорился с "Газпромом" о реконструкции газораспределительной станции "Россошь" для увеличения ее производительности на 80 тыс. кубометров в час. Уже идет проектирование работ по модернизации.

По словам Татьяны Носовой, инвеступолномоченного Терновского района, конкурентными преимуществами их района являются высокая обеспеченность транспортной инфраструктурой; профицит энергоресурсов, благоприятные условия для сельскохозяйственного производства и организации переработки сельхозпродукции, экологически чистые водоёмы, промплощадки и свободные земли, а также наличие трудовых ресурсов.

— При необходимости кадры можно привлечь также из соседних районов региона и расположенного недалеко тамбовского райцентра Жердевка,— сказала Татьяна Носова.

Она отметила и потенциальные преграды для инвестора: это удаленность от Воронежа — 210 км, отсутствие переработки скота, птицы и молока, а также рынка сбыта зерна.

Инвеступолномоченные определили и инвесторов, которых хотели бы привлечь для гармоничного развития своих муниципалитетов.

Власти Бобровского района ждут желающих построить заводы по производству мясной консервированной продукции, крахмала и патоки, пектина, бумажной одноразовой посуды, а также по переработке сои и по глубокой переработке кукурузы. Кроме того, ожидается строительство ветровой электростанции и фабрики по розливу минеральной воды.

В Бутурлиновском районе в первую очередь ждут инвесторов с проектами по переработке продукции, которая здесь выращивается и производится внутри района. Также местные власти готовы рассматривать и креативные индустрии.

Россошанские власти хотят привлечь инвесторов в самых разных сферах — промышленности, жилищном и коммерческом строительстве, туризма и рекреации. В Терновском районе ожидают появления переработки сельхозпродукции, тепличного комплекса и предприятий легкой промышленности.

Всестороннюю поддержку инвесторам инвеступолномоченные оказывают в связке с областным Агентством по привлечению инвестиций и региональному развитию. Его руководитель Елена Лапина подчеркивает, что инвестору при принятии решения о локализации производства необходимо понимать, что он нужен и важен для региона.

— Поэтому, изучая лучшие практики организации бесшовного сотрудничества всех ветвей власти и различных организаций, постоянно внедряем механизмы, позволяющие упростить реализацию инвестиционных проектов в Воронежской области. У нас выстроено продуктивное сотрудничество с муниципалитетами. Благодаря заключенным соглашениям о сотрудничестве происходит оперативный обмен информацией, что позволяет беречь время инвестора",— отмечает Елена Лапина.

Таким образом, в Воронежской области на сегодня выстроена рабочая вертикаль по привлечению инвестиций. Агентство является главным связующим звеном между бизнесом, властью и различными профильными ведомствами, а инвеступолномоченные в муниципалитетах курируют это взаимодействие.

Для справки: Название компании: *Газпром, ПАО* Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления* (Коммерсантъ в Воронеже 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке

Резидент ТОР "Хабаровск" запустил производство полиэтиленовых труб для систем водоснабжения и газораспределения проектной мощностью 1500 тонн.

ООО "Дальневосточный завод полиэтиленовых труб" запустило производство продукции для систем водоснабжения, водоотведения и газораспределения диаметром от 32 до 450 мм на площадке "Ракитное" территории опережающего развития (ТОР) "Хабаровск". В рамках соглашения с Корпорацией развития Дальнего Востока и Арктики (КРДВ) инвестиционному проекту предоставлен земельный участок, обеспечены электроснабжение и водоснабжение, а также налоговые льготы и административные преференции. Меры господдержки помогли создать новое производство в намеченные сроки. В течение следующих пяти лет инвестор построит еще три производственных корпуса, нарастив объемы выпуска продукции с 620 тонн в 2024 году до около 1500 тонн в 2029 году. В проект по соглашению с КРДВ вкладывается более 300 млн рублей.

"Полиэтиленовые трубы считаются долговечными, имеют небольшой вес, отличаются высокой коррозионной стойкостью, просты в монтаже и сварке, а также относительно недороги", – прокомментировал генеральный директор ООО "ДВЗПТ" Дмитрий Коган.

По словам соучредителя предприятия Алексея Коваленко, рынок полимерных труб характеризуется высоким спросом, который значительно превышает предложение. По прогнозам инвесторов, запуск производства покрывает только 10% общей потребности региона в продукции. Основными потребителями выступают предприятия жилищно-коммунального хозяйства и газоснабжения Хабаровского края, Еврейской автономной области и Приморья. Поставщиком сырья выступают российские производители.

"КРДВ обеспечила резидента земельным участком площадью 3,5 гектара, электроснабжением и водоснабжением в необходимых для запуска завода объемах. Также компании доступны нулевые налоги на имущество, прибыль и землю первые 5 лет, сниженные до 7,6% страховые взносы в течение 10 лет. Спрос на продукцию компании "ДВЗПТ" обеспечивают активный рост строительной сферы региона, в том числе реализация комплексных проектов по строительству жилья в рамках программы "Дальневосточный квартал", реализация мероприятий мастер-планов городов Дальнего Востока, другие масштабные стройки, стартовавшие в условиях преференциальных режимов и с прочей поддержкой государства", – отметила директор КРДВ Хабаровск Ирина Серова.

Напомним, на ТОР "Хабаровск" реализуют инвестиционные проекты 108 резидентов, с объемом инвестиций на сумму более 330 млрд рублей, создается 14,3 тысячи рабочих мест. Резиденты ТОР "Хабаровск" уже вложили в экономику региона 215,7 млрд рублей, создали более 7,7 тыс. рабочих мест.

Для справки: Название компании: *Дальневосточный завод полиэтиленовых труб, ООО* Адрес: 680505, Россия, Хабаровский край, Хабаровский м.р-н, Ракитненское с.п., Ракитное с., тер. ТОСЭР, Хабаровск площадка раkitное
E-Mail: dvzpt@mail.ru Руководитель: *Коган Дмитрий Олегович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики) 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Газификация

Порядка 6100 домовладений на Вологодчине подключены к газу по программе догазификации с начала ее реализации.

На территории Вологодской области продолжается программа социальной газификации.

"Благодаря программе догазификации государство бесплатно проводит газ от магистральной трубы до границ участков домовладельцев. Расходы на создание проекта, прокладку газопровода внутри участка и дома собственник берет на себя. По поручению Губернатора Георгия Филимонова увеличен размер материальной помощи на газификацию жилья для отдельных категорий граждан со 100 до 150 тысяч рублей, – напомнили в Департаменте топливно-энергетического комплекса области. – На сегодня почти в 6100 домовладениях завершены работы по подведению газа от магистральной трубы до границ участков".

Средняя стоимость работ по газификации домовладения составляет от 220 до 270 тысяч рублей с учетом стандартной установки внутридомового газового котла на кухне или в помещении котельной. Сэкономить до 25% позволяет применение выносного газового котла (термоблок газовый уличной установки (ТГУ), который крепится на фасад дома.

"Эта установка также позволит сократить сроки проведения работ по газификации. Таким образом, стоимость комплекса работ по газификации составит порядка 180 - 200 тысяч рублей, – рассказали в Департаменте топливно-энергетического комплекса области. - Этот вариант не требует отдельных затрат на монтаж системы вентиляции и дымоудаления с вмешательством в имеющуюся планировку жилого помещения. Такой термоблок удобно применять в домах, где нет возможности оборудовать отдельную котельную".

В нем учтены все особенности климата нашей страны – газовый котел внутреннего сгорания помещен в специальный корпус, где постоянно поддерживается плюсовая температура за счет теплового излучения котла, а на случай аварийных ситуаций есть система дополнительного прогрева. Использовать его можно от – 45°С до + 45°С. Среди главных плюсов устройства: компактность, простота монтажа, безопасность использования.

Тепловая газовая установка крепится на стену дома с внешней стороны на максимально близком расстоянии к выводу газовой трубы, подвод в дом тоже монтируется в одном месте, что исключает необходимость переноса коммуникаций. Кроме того, потребителям не нужно тратить на монтаж системы контроля загазованности помещения. В большинстве моделей термоблоков идет встроенный счетчик, так что дополнительное оборудование не потребуется. А если газовый котел планируется использовать только для отопления, то не придется делать и систему вентиляции. Все это позволяет сэкономить на газификации жилого дома до 50 тысяч рублей. (Официальный сайт Правительства Вологодской области 05.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Республике Башкортостан газифицировано село Нижний Ташбукан.

Специалисты "Газпром газораспределение Уфа" ввели в эксплуатацию межпоселковый газопровод, связывающий село Нижнеарметово Ишимбайского района с селом Нижний Ташбукан, а также деревнями Верхний Ташбукан и Кургашла Гафурийского района.

Газопровод протяженностью 23,2 км построен в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на 2021–2025 гг. Объект создал возможность подключения 274 домовладений, а также котельных социальных объектов.

Для надежного газоснабжения потребителей установлено три газорегуляторных пункта.

"На сегодняшний день в селе Нижний Ташбукан построены распределительные сети протяженностью 4,2 км. От жителей принято 35 заявок на догазификацию. Первые домовладения уже подключены к сетевому топливу", — подчеркнул генеральный директор компании ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" — управляющей организации ПАО "Газпром газораспределение Уфа" Альберт Лукманов.

Справка

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет поставки природного газа всем категориям потребителей в Республике Башкортостан.

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" — управляющая организация ПАО "Газпром газораспределение Уфа".

Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Уфа, ПАО* Адрес: 450059, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Новосибирская, 2, корп.4 Телефоны: +73472299022 Факсы: +73472228314 E-Mail: gaz_servis@bashgaz.ru Web: <https://www.bashgaz.ru/about/gazprom-gas-distribution-of-ufa> Руководитель: Лукманов Альберт Рауфович, генеральный директор (По материалам компании 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Республике Башкортостан газифицирована деревня Кузгово.

Специалисты "Газпром газораспределение Уфа" ввели в эксплуатацию межпоселковый и распределительный газопроводы общей протяженностью 9,9 км для газификации деревни Кузгово Краснокамского района Республики Башкортостан.

Объекты построены в рамках программы развития газоснабжения и газификации региона на 2021–2025 гг. Новые сети обеспечили техническую возможность подключения 170 частных домовладений.

"В регионе активно ведутся работы по строительству и вводу в эксплуатацию новых газопроводов. Сегодня возможность подключиться к газу получили жители Кузгово, с ними уже заключено 24 договора. Будем подключать домовладения по мере их готовности к приему газа", — отметил генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" — управляющей организации ПАО "Газпром газораспределение Уфа" Альберт Лукманов.

Справка

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет поставки природного газа всем категориям потребителей в Республике Башкортостан.

ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" — управляющая организация ПАО "Газпром газораспределение Уфа".



Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Уфа, ПАО* Адрес: *450059, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Новосибирская, 2, корп.4* Телефоны: *+73472299022* Факсы: *+73472228314* E-Mail: gaz_servis@bashgaz.ru Web: <https://www.bashgaz.ru/about/gazprom-gas-distribution-of-ufa> Руководитель: *Лукманов Альберт Рауфович, генеральный директор* (По материалам компании 03.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Более 75 тысяч жителей Среднего Урала получили голубое топливо по президентской программе социальной газификации.

На заседании регионального штаба по газификации, которое провёл по поручению губернатора Евгения Куйвашева министр энергетики ЖКХ Свердловской области Николай Смирнов, подведены промежуточные итоги выполнения президентской программы социальной газификации. В рамках заключённых соглашений голубое топливо подведено к границам почти 47 тысяч участков. Из них 45 тысяч домовладений уже подключены к построенным газопроводам. Таким образом, более 75 тысяч свердловчан получают экологичное и дешёвое топливо для отопления и приготовления пищи.

"Свердловская область входит в пятёрку регионов, где активнее всего реализуется президентская программа социальной газификации. Это зависит не только от усилий органов власти и бизнеса в лице газораспределительных организаций, но и от самих жителей, которые, видя преимущества использования голубого топлива, активно заключают договоры на подключение своих домов к газу", — отметил министр энергетики и ЖКХ Свердловской области Николай Смирнов.

С момента начала реализации программы в регионе построено более 2,2 тысячи километров газовых сетей. Это позволило создать техническую возможность для подключения почти 84,3 тысячи жилых домов. Заключено почти 70,9 тысячи договоров. Строится более 1,3 тысячи километров газовых сетей, проектируется более 1,8 тысячи километров сетей.

Также на заседании регионального штаба по газификации особое внимание было уделено вопросу выполнения работ по газификации жилых домов в СНТ. От членов СНТ поступило более 2,9 тысячи заявок, по которым заключено почти 1,5 тысячи договоров. До границ 332 участков проложены газопроводы, а 132 дома уже подключены к ним.

Напомним, программа социальной догазификации предусматривает бесплатное подведение газопровода к границам земельных участков домохозяйств. Сети на территории земельного участка, разводку внутри дома, приобретение и монтаж необходимого оборудования оплачивает собственник. По решению губернатора Евгения Куйвашева на непосредственное подключение дома предоставляется субсидия из областного бюджета для нескольких категорий жителей. Сумма компенсации составляет от 100 до 250 тысяч рублей.

Заявки на заключение договора можно подать на федеральном портале connectgas.ru, на сайте Госуслуг, а также в офисах газораспределительных организаций. (Правительство Свердловской области 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Еще свыше 1,3 тысяч домов подключились к газу в рамках программы социальной газификации в Якутии.

В Якутии активно строятся газовые сети в рамках реализации программы социальной газификации. С начала года в республике произведено 1383 новых пуска газа в дома якутян.





В 2024 году в регионе построено 2 387 газопроводов-вводов, заключено всего 2 592 договоров на догазификацию. Лидером по подключениям является город Якутск, где 474 семьи подключились к голубому топливу. На втором месте находится Чурапчинский район с 366 пусками газа, на третьем – Горный район со 191 подключением к газу. Программа социальной газификации направлена на повышение качества жизни населения посредством строительства газовых сетей к земельным участкам на безвозмездной основе. На данный момент ведется активное строительство газовых сетей в различных районах республики.

Якутия является лидером Дальнего Востока по темпам социальной газификации. В республике за прошлый год подключили к газу 2 907 домов, перевыполнив изначальный план на 38%.

Согласно распоряжению Главы Якутии Айсена Николаева, АО "Сахатранснефтегаз" определен региональным оператором газификации населенных пунктов республики.

Для справки: Название компании: *Сахатранснефтегаз, АО* Адрес: *677027, Россия, Республика Саха (Якутия), Якутск, ул. Кирова, 18, блок В, офис 501* Телефоны: +74112460216; +7(4112)460218; +74112460202; +7(4112)460201 Факсы: +74112424844 E-Mail: info@aostng.ru Web: <http://aostng.ru> Руководитель: *Колодезников Алексей Засимович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Саха (Якутия)) 07.10.24)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Сибири реализуют программу перевода многоэтажек со сжиженного на природный газ. "Российская газета". 8 октября 2024

В Новосибирске реализуют программу по переводу многоквартирных домов со сжиженного на природный газ, который считается менее опасным и более экономичным.

Один из крупнейших городов страны, Новосибирск, не назовешь газифицированным. По данным сервиса Дом.МинЖКХ, здесь насчитывается более 8,7 тысячи многоквартирных домов, и только в 558 из них собственники жилья имеют возможность пользоваться газом.



В 2025-2026 годах областной центр планирует получить бюджетные ассигнования в размере 100 миллионов рублей в год по подпрограмме "Газификация" госпрограммы "Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области".

Как сообщили в пресс-центре мэрии Новосибирска, средства будут направлены на проектирование, изыскательские работы и строительство объектов газоснабжения. Они позволят перевести со сжиженного на природный газ более 80 многоквартирных жилых домов в Кировском, Ленинском, Дзержинском районах, а также в Центральном округе города. Специалисты определились с техническими возможностями строительства десяти объектов газоснабжения, в их числе газопроводы высокого и распределительные газопроводы низкого давления.

Мэр Новосибирска Максим Кудрявцев отметил, что программа по переводу домов со сжиженного газа на природный большая и требует в реализации особого подхода.

- Природный газ более экономичный и менее опасный, он легче воздуха и быстрее выветривается из помещения. Мы построим полностью новые газовые сети и подведем газ в каждую квартиру отдельно, как требуют новые строительные нормы, - рассказал начальник департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города Дмитрий Зайков.

- На сегодняшний день все сети сжиженного газа в Новосибирске - 1967-1971-х годов постройки. Они хоть и работоспособны и ежегодно проходят аттестацию, все же уже старые. И от этого надо уходить, - пояснил Дмитрий Зайков.

Говоря о преимуществах природного газа, специалисты отмечают минимум вредных примесей, содержащихся в нем, что предотвращает риски отравления при утечках. Кроме того, он имеет высокий КПД и при этом меньше загрязняет воздух при сгорании. А улучшение состояния окружающей среды - одна из ключевых задач, стоящих сегодня перед крупными городами.

Но если многоквартирные дома переводят на природный газ, то частный сектор и многие населенные пункты в районах области еще предстоит газифицировать и догазифицировать.

Так, в Новосибирской и Томской областях, Алтайском крае и Республике Алтай потенциал по новым потребителям внушительный: до 2030 года планируется предоставить возможность подключения к газу не менее чем 150 тысячам абонентов.

По итогам 2023 года количество таких абонентов в этих регионах увеличилось на 20,3 тысячи и составило 375,8 тысячи. С начала 2024 года в четырех регионах заключено более восьми тысяч новых договоров с физическими лицами, наибольший прирост в Новосибирской области - более трех тысяч. Существенно увеличилось число заявок на заключение договоров поставок природного газа от потребителей.



Кроме того, отметил генеральный директор "Газпром межрегионгаз Новосибирск" Игорь Домаренко, растет количество вновь заключенных договоров на поставку сетевого топлива социально значимым объектам в сельской местности - врачевным амбулаториям, детским садам, школам, районным больницам.

По данным министерства ЖКХ и энергетики Новосибирской области, мероприятиями по догазификации охвачены 153 населенных пункта в 17 районах и пяти городских округах (по программе догазификации газопроводы бесплатно доводят до границ земельных участков в газифицированных населенных пунктах). Общее количество домовладений, подлежащих догазификации, составляет более 65,5 тысячи, техническая возможность подключения обеспечена для 35,7 тысячи домовладений.

По поручению президента страны догазификация придет и в садоводческие некоммерческие товарищества (СНТ). В регионе требуется довести голубое топливо до 5,72 тысячи домовладений в 197 СНТ. До границ садовых участков будут проложены газораспределительные сети.

В рамках инвестиционной программы "Газпрома" планируется газифицировать пять новых районов, 64 населенных пункта, в том числе 60 сельских. Об этом сообщил на общественном совете при Законодательном Собрании Новосибирской области и.о. министра ЖКХ и энергетики региона Евгений Назаров.

- В итоге будет создана возможность для газификации 40 845 домовладений, - уточнил он. - Кроме того, региональное правительство направило в "Газпром" предложения о включении в инвестиционную программу мероприятий по газификации 138 населенных пунктов, расположенных в десятикилометровой зоне от газопроводов высокого давления. Под большим вопросом остается газификация северных районов области, планами до 2027 года это не предусмотрено.

Справка

За последние пять лет в Новосибирской области, сообщает ТАСС, построено 700 километров газовых сетей и подключено к газу 42 тысячи домов, а также построено и переведено на газ 69 коммунальных котельных, ежегодные объемы сжигания угля снизились на 142 тысячи тонн, то есть на 20 процентов.

По данным директора филиала "Газпром газораспределение Томск" в Новосибирской области Евгения Глушкова, в 2024 году в регионе должны проложить 13 межпоселковых газопроводов, смонтировать четыре газопровода-отвода и газораспределительные станции, проложить 63 внутрипоселковых газопровода.

Для справки: Название компании: Газпром межрегионгаз Новосибирск, ООО Адрес: 630132, Россия, Новосибирская область, Новосибирск, ул. Советская, 77 Телефоны: +73832419701 Факсы: +73832419702 E-Mail: info54@mrg54.ru Web: <https://mrg54.ru/> Руководитель: Домаренко Игорь Викторович, генеральный директор

Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Томск, ООО Адрес: 634021, Россия, Томская область, Томск, пр. Фрунзе, 170, литера А Телефоны: +7(3822)902025 Факсы: +73822902601 E-Mail: mail@gazpromgr.tomsk.ru Web: <http://gazpromgr.tomsk.ru> Руководитель: Чернюк Олег Владимирович, генеральный директор (Российская газета 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Международные проекты

Российский преемник "дочки" Halliburton нацелился на рынки Казахстана и Узбекистана.

Нефтесервисная компания "БурСервис" готовится расширить свое международное присутствие и в краткосрочной перспективе выйти на рынки Казахстана и Узбекистана, сообщил "Интерфаксу" председатель совета директоров компании Роман Жданов.

"В данный момент из зарубежных стран мы представлены только в Белоруссии, а также оказываем удаленные консалтинговые услуги заказчикам из стран Средней Азии. Этот рынок нам интересен, и в ближайшей перспективе мы планируем туда выйти: в Казахстан, Узбекистан", - сказал Жданов.

Он подчеркнул, что если экспансия окажется успешной, то "БурСервис" изучит возможность выхода на рынки дальнего зарубежья, в частности, Азиатско-Тихоокеанского региона.

При этом компания планирует масштабировать свою долю на отечественном рынке, прежде всего, в сегменте высокотехнологичного бурения, которую сейчас оценивает в 12-15%.

"Учитывая те планы по локализации, импортозамещению, которые у нас есть, мы предполагаем, что в ближайшие годы этот процент должен существенно вырасти", - подчеркнул глава СД.

"БурСервис" - компания, получившая российские активы американской Halliburton. Она специализируется на оказании услуг в области бурения и разработки нефтегазовых месторождений. Сейчас компания объединяет производственные базы в восьми регионах России. (Интерфакс 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Таджикистан и РФ рассматривают возможности совместного освоения месторождений нефти.

Премьер-министр Таджикистана Кохир Расулзода отметил, что таджикская сторона приняла к сведению сообщения российских коллег о специальных требованиях и рентабельности запуска совместной деятельности в сфере освоения месторождений

Таджикистан и Россия рассматривают возможности совместного освоения месторождений нефти и газа в республике. Эту тему обсуждали в Душанбе премьер-министр Таджикистана Кохир Расулзода и вице-премьер правительства РФ Марат Хуснуллин на заседании таджикско-российской межправительственной комиссии.

"Мы передавали российской стороне перечень перспективных нефтегазовых месторождений в Таджикистане для совместного освоения. Предлагаем продолжить работу по поиску точек соприкосновения с целью выхода на реализацию взаимовыгодного проекта в этой области", - сообщил Расулзода. Он отметил, что таджикская сторона приняла к сведению сообщения российских коллег о специальных требованиях и рентабельности запуска совместной деятельности в сфере освоения месторождений.

В свою очередь Хуснуллин подтвердил намерения российской стороны. По его словам, надо заниматься всеми намеченными вопросами, "в том числе по освоению существующих месторождений и новых месторождений". Кроме того, вице-премьер подчеркнул, что Россия видит большую перспективу развития энергетики, включая присоединение к единой энергосистеме Центральной Азии. "Есть вопросы в интеграции в единую систему Центральной Азии, это поддержит надежность энергоснабжения", - убежден вице-премьер. "Здесь заинтересованы обе стороны", - сказал он.

В Таджикистане зарегистрировано порядка 28 месторождений нефти, разведанные запасы нефти в стране составляют более 2 млн тонн, действуют 12 нефтеперерабатывающих предприятий. По данным Агентства по статистике при президенте Таджикистана, в 2023 году в республике было добыто порядка 18 тыс. тонн нефти, что недостаточно для обеспечения НПЗ, поэтому страна импортирует нефтепродукты и газ. Основным поставщиком нефтепродуктов в страну остается Россия - поставки автомобильного бензина и дизельного топлива на таджикский рынок осуществляются на льготной основе, без оплаты таможенной пошлины. (ТАСС 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Казахстан не будет импортировать резервное топливо из РФ, пока НПЗ на ремонте.

Минэнерго Казахстана: в этом году нет нужды резервировать бензин в РФ

У Казахстана сейчас нет потребности в импортировании бензина из России, несмотря на начавшиеся с 1 октября ремонтные работы на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе. Министр энергетики Казахстана Алмасадам Саткалиев рассказал, что у страны есть почти месячный запас бензина и он уверен, что в республике не возникнет дефицита нефтепродуктов.

"В настоящее время никаких проблем нет. У нас более 27 дней запас по дизельному топливу, по бензинам, 45 дней — запас по авиакеросину. Мы уверены, что никаких проблем не будет", — заявил господин Саткалиев после голосования на референдуме по вопросу строительства АЭС (цитата по агентству ТАСС).

Министр рассказал, что в случае возникновения нехватки нефтепродуктов страна может импортировать ресурс из России. Так, республика ежегодно резервирует 50–70 тыс. тонн бензинов из РФ, оставляя операторам возможность самостоятельно импортировать топливо при необходимости.



По информации министра, на заправках в некоторых регионах возник дефицит сжиженного газа. Он объяснил, что проблема связана с уборочной кампанией и осадками в регионах, из-за чего сельхозпроизводители запросили дополнительные дизельное топливо и СПГ для просушки зерна и зернобобовых. Господин Саткалиев заверил, что отгрузка топлива осуществляется в соответствии с графиком.

На Атырауском НПЗ начались планово-предупредительные работы. До конца ремонтных работ отгрузку основных видов нефтепродуктов будут осуществлять за счет накопленных запасов в соответствии с планом Минэнерго Казахстана. Завершение работ на НПЗ запланировано на конец октября. (Коммерсантъ 06.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Россия договорилась с Киргизией о поставках газа до 2040 года.

За два года Кыргызстан собирается нарастить импорт газа вдвое Москва и Бишкек подписали договор о поставках российского голубого топлива в республику до 2040 года, заявил киргизский министр энергетики Таалайбек Ибраев.

По его словам, за пару лет Кыргызстан собирается увеличить импорт газа с 387 млн куб. м до 800 млн кубов. В то же время глава Минэнерго республики сказал, что есть некоторые проблемы с пропускной мощностью, но это можно решить.

Чиновник также отметил, что Киргизия продолжает искать место для строительства АЭС в партнерстве с "Росатомом", которая поможет государству обеспечить стабильное снабжение энергией. Ибраев оценил, что строительство станции может занять около полугода, но для этого необходимо одобрение граждан. (OilCapital.ru 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Росгео предлагает новые решения для изучения транзитной зоны шельфа Экваториальной Гвинеи.

Компания готова провести комплексные ГРП на углеводороды в транзитной зоне континентального шельфа страны, а также наземные поисковые работы на ТПИ в пределах выявленных ранее перспективных участков в регионе Рио Муни.



Предложения были озвучены Генеральным директором АО "Росгео" Сергеем Радьковым в ходе рабочей встречи Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Александра Новака с Министром горнодобывающей промышленности и углеводородов Экваториальной Гвинеи Антонио Обуру Ондо на полях международного форума "Российская энергетическая неделя". В числе тем, которые обсуждались на встрече, были условия участия российских нефтегазовых компаний в проектах по разведке и добыче углеводородов на территории Экваториальной Гвинеи.

Росгеология, обладающая уникальными компетенциями по транзитным ГРП, предложила Экваториальной Гвинее, на шельфе которой уже выявлены десятки нефтегазовых месторождений, провести комплексные морские геофизические исследования в транзитной зоне (суша-море), включая гравимагниторазведку и сейсморазведку 2D и 3D, а также обработку архивных данных сейсмоки.

Цель предлагаемых работ – уточнение границ и мощности осадочного бассейна Рио Муни, геологическая увязка транзитной зоны акватории с глубоководными и наземными районами, выявление и локализация перспективных на углеводороды новых инвестиционно-привлекательных объектов лицензирования.

Глава Росгео также предложил провести в регионе Рио Муни наземные поисковые работы на геологическое картирование масштаба 1:50000 в пределах выявленных перспективных участков с целью создания современной высокоинформативной геологической основы поисков твердых полезных ископаемых для развития минерально-сырьевой базы Экваториальной Гвинеи.

Справка:

В октябре 2019 года на первом форуме "Россия-Африка" было подписано Соглашение о намерениях между АО "Росгео" и Министерством горнорудной промышленности и углеводородов Экваториальной Гвинеи.

В 2020 году АО "Зарубежгеология" и АО "Южморгеология" (дочерние компании Росгео) в рамках подписанных контрактов выполнили первый рекогносцировочный этап работ по сейсмическим исследованиям в транзитной зоне и государственному картированию в регионе Рио-Муни.

Для справки: Название компании: РОСГЕО, АО (Росгеология, АО) Адрес: 117246, Россия, Москва, ул. Херсонская, 43, корп. 3, бизнес-центр "Газойл Сити" Телефоны: +74959885807; +7(495)9885809 Факсы: +7(499)2719760 E-Mail: info@rusgeology.ru Web: <https://rusgeology.ru> Руководитель: Радьков Сергей Александрович, генеральный директор (По материалам компании 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Суд обязал немецкую компанию возместить ущерб из-за разлива нефти в порту Тамань (Краснодарский край).

Немецкую компанию DS-Rendite-Fonds GmbH & Siebenundvierzigste Schifffahrt KG, на судне которой в акватории морского порта Тамань произошел разлив нефтепродуктов в 2021 г., обязали возместить вред, нанесенный Черному морю. Об этом в своем Telegram-канале сообщила глава Росприроднадзора Светлана Радионова.

По ее словам, в результате аварии на судне DS Charme в море попало более 15 т вредных веществ. Специалисты оценили экологический ущерб более чем в 200 млн руб.

Как следует из сообщения, собственник судна "никак не отреагировал на требование ведомства о добровольной оплате вреда", а потому Росприроднадзор обратился в суд.

"По его решению судовладелец обязан возместить вред водному объекту в полном объеме", – написала Радионова.

В минувшую пятницу, 4 октября, по материалам Росприроднадзора в Краснодарском крае возбудили уголовное дело по факту незаконной стройки в водоохранной зоне Черного моря, писали "Ведомости Юг". Тогда нарушение зафиксировали в Небугском сельском поселении Туапсинского района. В результате противоправного строительства было уничтожено краснокнижное дерево (сосна пицундская), разрушена скала и подъездной путь к береговой полосе. (Ведомости Юг 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Азиатский вектор: РФ может увеличить экспорт газа до 197 млрд куб. м к 2036 году. "Известия". 8 октября 2024

Среди перспективных направлений — Китай, Индия, Пакистан, Иран

Экспорт российского газа может вырасти до 197 млрд куб. м к 2036 году. Такой прогноз дал вице-премьер России Александр Новак. Среди перспективных направлений для экспорта эксперты выделяют Китай, Индию, Пакистан, Иран, Узбекистан и Казахстан. А вот объемы поставок в Евросоюз вряд ли покажут рост. "Известия" узнали, как будет развиваться ситуация на рынке газа.

Амбициозная цель

Добиться роста поставок газа удастся благодаря развитию инфраструктуры, считает вице-премьер Александр Новак. В колонке для журнала "Энергетическая политика" он уточнил, что "наращивание поставок планируется в страны СНГ, экономические отношения с которыми сегодня активно укрепляются".

На восточном направлении по газопроводу "Сила Сибири" продолжают фиксироваться рекорды поставок газа. При этом Россия возводит новые маршруты в сторону наиболее емких и перспективных рынков, добавил вице-премьер.

В числе направлений, имеющих хороший потенциал, он выделил производство сжиженного природного газа.

"Здесь идет работа над развитием собственного сервиса и технологий, обеспечением флотом газозовозов для потребностей действующих и перспективных проектов, созданием специализированных центров по перевалке, хранению и торговле СПГ, выделением ресурсной базы под СПГ — проекты и газохимию", — подчеркнул Новак.

В целом же газ остается востребованным энергоносителем. Спрос на этот ресурс, по словам вице-преьера, может вырасти до 5,7 трлн куб. м к 2050 году. Это +39% к уровню 2023 года.

Устойчивые позиции

По итогам III квартала 2024 года РФ вновь обогнала США по объему поставок газа в Евросоюз. Занятая доля рынка оказалась максимальной за последние девять кварталов, следует из анализа "РИА Новости".

В общей сложности за указанный период Россия поставила в ЕС 13,3 млрд куб. м газа. Кварталом ранее этот показатель равнялся 13 млрд кубометров. При этом год назад объем поставок фиксировался на отметке 11,5 млрд куб. м.

Фото: РИА Новости/Рамиль Ситдииков Доля российских компаний в европейском импорте выросла с 17,2%, фиксировавшихся в апреле–июне, до 19,4%. Это максимум со II квартала 2022 года.

Большую часть объема поставок занимает трубопроводный газ. Доля его экспорта за квартал увеличилась на 8%, до 8,6 млрд куб. м. Объем поставок СПГ в предыдущем квартале составил 4,7 млрд кубометров.

Экспорт из США тем временем сократился за квартал на четверть, упав до 9,5 млрд куб. м. В результате этого Соединенные Штаты оказались на третьем месте в рейтинге поставщиков газа в ЕС. На второй строчке расположилась Россия. Лидерство сохранилось за Норвегией, поставившей по итогам июля–сентября 21,7 млрд кубометров.

В плену иллюзий

Экспорт российского газа в Евросоюз сохранится в будущем, поскольку США не могут покрыть все потребности Европы, считает доктор экономических наук, заведующий кафедрой мировой экономики и международных экономических отношений Государственного университета управления Евгений Смирнов.

— Несмотря на сложные отношения России и Европы, экспорт газа в страны этого региона по-прежнему составляет чуть менее половины от объема поставок российского трубопроводного газа. Такие европейские страны, как Австрия, Словакия, Венгрия, Италия, будут стабильно импортировать газ, причем как по "Турецкому потоку", так и по украинскому газопроводу, — полагает эксперт.



Однако в первом случае важную роль будет играть ограниченность мощностей трубопроводов "Турецкий поток" и "Голубой поток", предупреждает он. По ним в совокупности можно отправить немногим более 30 млрд куб. м газа.

— Поэтому рост экспорта в Европу окажется ограниченным, и здесь Россия будет всё больше диверсифицировать географию поставок, — уверен собеседник "Известий".

При этом объемы поставок газа в ЕС будут полностью зависеть от геополитической ситуации, убежден президент Ассоциации инновационных предприятий в энергетике "ЭнергоИнновация" доктор политических наук Михаил Смирнов. И РФ не стоит тешить себя иллюзиями насчет сохранения потребления.

— Доля России на рынке в ЕС уже упала вдвое. Нам все-таки лучше сосредоточить свои усилия в направлении СНГ, а также заняться развитием новых месторождений, — призывает эксперт.

Он напоминает, что срок транзита через Украину истекает 31 декабря. И пока не очень понятно, на каких условиях будет происходить продление.

— На фоне ужесточения конфронтации поставки могут быть прекращены в любой день, — подчеркивает Смирнов.

Влияет на объем поставок в Евросоюз и техническая сторона, отмечает независимый эксперт рынка ресурсов и энергетики Владимир Демидов. Россия не может экспортировать в ЕС большие объемы газа из-за отсутствия ключевых артерий.

— Это два "Северных потока", "Ямал – Европа" и идущий через Украину газопровод "Союз", — перечисляет эксперт. При этом газопровод "Уренгой – Помары – Ужгород", по его словам, сейчас работает на 70% своей мощности. А "Турецкий поток" загружен полностью.

Россия действительно обогнала США по объему поставок газа в Евросоюз, однако это не стоит воспринимать как тренд, убежден Демидов. Нужно понимать, что сейчас газохранилища Европы заполнены более чем на 90%, поэтому в закупке дорогого американского СПГ просто нет необходимости.

— Страны Евросоюза временно перестали покупать часть американского СПГ. И только поэтому российский газ продается в больших объемах. Его не стали покупать больше, просто американского газа теперь продается меньше, — резюмирует эксперт.

Новые окна возможностей

В 2024–2026 годах будут расти как добыча газа, так и его экспорт, прогнозирует Евгений Смирнов. Однако в настоящий момент поставки российского газа всё еще на 42% ниже уровня 2021 года.

Перспективы увеличения экспорта до 197 млрд куб. м, по мнению эксперта, скорее всего, связаны с введением в эксплуатацию новых ниток газопроводов. В первую очередь в прогноз входят поставки по газопроводу "Сила Сибири" с проектной мощностью 38 млрд кубометров. При этом в дальнейшем будет введен в эксплуатацию газопровод "Сила Сибири – 2", мощность которого даст дополнительные 50 млрд куб. м к 2035 году.

— Но по данному проекту в лучшем случае возможны поставки газа только после 2030 года, когда он выйдет на мощность лишь в 15 млрд куб. м, — предупреждает собеседник "Известий".

В случае с "Силой Сибири – 2", по его словам, сохраняется ряд нерешенных вопросов. В их числе — ценообразование и согласование окончательного дизайна проекта через Монголию — основного транзитера по данной нитке поставок.

Ключевой партнер

Россия действительно способна существенно нарастить поставки газа за рубеж, не только достигнув объемов, которые были до 2022 года, но и превзойдя их, полагает Владимир Демидов.

— Ключевыми потребителями российского трубопроводного газа будут страны Юга и Юго-Востока. Это Индия, Пакистан и Китай. Если говорить об увеличивающихся поставках СПГ, то это, конечно, в принципе практически вся Юго-Восточная Азия, — считает эксперт.

В последнее время намечается несколько направлений, которые могут сыграть в перспективе на 12 лет и существенно компенсировать выпадение объемов на Европу, отмечает Михаил Смирнов. В первую очередь это Китай. Рост поставок в КНР, по словам эксперта, обусловится не только выходом "Силы Сибири" на полную мощность, но и строительством новых маршрутов.

— Эти маршруты до сих пор обсуждаются, но если говорить о перспективе в 10–12 лет, то к этому времени вопрос так или иначе решится. Новый маршрут может проходить через Монголию или Казахстан. Загрузка будет до 30–40 млрд кубометров в год, — подчеркивает собеседник "Известий".

Есть еще одна возможность выхода на экспорт в КНР. Это линия через существующий газопровод "Бухарский нефтегазовый район – Китай", проходящий по югу Казахстана. Потенциальная возможность загрузки этой нитки — 55 млрд кубометров. Сейчас она загружена менее чем на 5 млрд, указывает эксперт.

Впрочем, с учетом стремления КНР к диверсификации источников рост поставок в этом направлении будет происходить лишь до определенных пределов, предостерегает Евгений Смирнов.

Да и доходы от продажи газа в Китай будут существенно ниже, даже если он примет на себя все объемы, от которых отказалась Европа, предупреждает эксперт. Такая ситуация связана с тем, что Поднебесная стремится "выбить" себе более льготные условия ценообразования.

Не Европой единой



Правда, есть и другие важные направления, на которые может развернуть свой экспорт Россия, отмечает Михаил Смирнов. Одно из них — Центральная Азия. Высокая потребность в газе, в частности, наблюдается у Узбекистана. — Страна бурно развивается, там растет население, промышленность и бытовое потребление газа. При этом внутренняя добыча постоянно падает, из-за чего Узбекистан превратился в энергодефицитный регион, — указывает эксперт.

В аналогичном положении, по его словам, находится Казахстан. У страны также растет спрос на газ на фоне падения собственной добычи.

— У Казахстана огромная потребность в газификации северных и центральных регионов, в которых никогда в истории не было газа. Это тоже очень серьезные объемы, — подчеркивает собеседник "Известий".

Фото: РИА Новости/Виталий Тимкив Перспективным направлением, по мнению Михаила Смирнова, также выступает Иран. Это вторая в мире страна по запасам газа, характеризующаяся низкими объемами добычи.

— Вся северная часть страны не обеспечена газом. Поэтому решение о строительстве газопровода на север Ирана со стороны России кажется разумным, — полагает эксперт, уточняя, что в длительной перспективе это направление может дать РФ приличные объемы экспорта.

В целом же цифра в 197 млрд кубометров к 2036 году — вполне реальная цель, резюмирует собеседник "Известий". Но ее достижение — это сложная задача, требующая больших усилий и внимания. (Известия 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Добыча газа в России может вырасти за счет развития новых направлений экспорта. "Российская газета". 8 октября 2024

В этом году Россия может увеличить добычу природного газа на 10 процентов по сравнению с 2023-м, сообщил в ходе Российской энергетической недели заместитель председателя правительства РФ Александр Новак. Эксперты объясняют положительную динамику ростом внутреннего потребления, но в первую очередь - повышением объемов экспорта по новым маршрутам.

За первые восемь месяцев года добыча природного газа в стране, по данным Росстата, увеличилась на 10,7 процента - до 377 миллиардов кубометров - по сравнению с тем же периодом 2023-го. Таким образом, после двух лет снижения производство голубого топлива может вырасти.

При этом речь идет не о разовом подъеме, но о последовательном наращивании добычи.

Согласно базовому прогнозу, опубликованному в апреле Министерства экономического развития России, в этом году производство газа может составить 666,7 миллиарда кубометров, в 2025-м - 695,4 миллиарда, в 2026-м - 707,5 миллиарда, в 2027-м - 727,3 миллиарда кубометров.

БАЗОВЫЙ ПРОГНОЗ ПРОИЗВОДСТВА ПРИРОДНОГО ГАЗА В РФ, МЛРД КУБ.М

Источник: Минэкономразвития РФ



Добыча газа растет, потому что увеличивается его потребление, объяснил "РГ" заместитель директора по энергетическому направлению Института энергетики и финансов Алексей Белогорьев. По его словам, у России сейчас есть большой объем свободных добычных мощностей и возможность производить столько газа, сколько будет нужно. Поэтому уровень добычи практически полностью зависит от спроса. А он растет.

"Первая причина - рост внутреннего потребления за счет погодного фактора: в последние годы стало больше холодных дней зимой и больше жарких дней летом. Второе - в нашей стране продолжается экономический рост, который дает прибавку потреблению газа. И третье - это социальная газификация, - перечислил эксперт. - Цены, при этом, остаются достаточно низкими - оптовая стоимость природного газа в России держится в районе 70 долларов за тысячу кубометров. Этот уровень более-менее комфортен для промышленности, поэтому стимула для снижения потребления нет".

Масштабная программа газификации страны может увеличить спрос на природный газ на несколько десятков миллиардов кубометров, об этом говорилось на прошедшем в сентябре Восточном экономическом форуме. Предполагаемый прирост может составить до 40 миллиардов кубов, отметил в беседе с "РГ" ведущий аналитик



Фонда национальной энергетической безопасности, преподаватель Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков.

Впрочем, основную прибавку спроса на газ, по экспертным оценкам, дает не внутренний рынок, а экспорт.

"Добыча газа в большей степени растет за счет восстановления объема экспорта "Газпрома" вследствие планового увеличения поставок в Китай и Среднюю Азию. А также восстановления экспорта в ЕС от относительно низкой базы начала 2023 года, когда из-за мягкой погоды и уменьшающихся цен поставки российского газа находились на пониженном уровне", - пояснил "РГ" аналитик ФГ "Финам" Сергей Кауфман.

По его оценке, в этом году трубопроводный экспорт нашей страны может составить около 118 миллиардов кубометров (на 18 процентов больше прошлогоднего). "В будущем увеличение трубопроводного экспорта может быть связано с ростом поставок в Китай, Среднюю Азию и, возможно, в Иран", - считает Сергей Кауфман.

На сегодня Россия уже смогла перенаправить 30-40 процентов поставок газа из Европы на другие направления, сообщил Александр Новак. "У нас увеличились поставки на юг, а по газопроводу "Сила Сибири" мы выходим в 2025 году на максимальные контрактные обязательства с китайскими партнерами", - сказал вице-премьер в интервью телеканалу "Россия 24".

Пример успешной диверсификации экспорта - продажа природного газа в Узбекистан. Поставки туда стартовали в 2023 году, и первоначально речь шла о годовом объеме в 2,8 миллиарда кубометров. Однако, судя по всему, он будет гораздо больше. "В этом году поставки увеличились и, возможно, достигнут 11 миллиардов кубометров. Сейчас обсуждается именно такой объем", - подчеркнул Игорь Юшков.

Покупателем российского газа может стать и Казахстан. "Эта страна с 2025 года становится нетто импортером газа, - рассказал Алексей Белогорьев. - Казахстан продолжит экспортировать газ в Китай, потому что ему это выгодно - экспортная цена выше импорта. Но у него растет внутреннее потребление и относительно стагнирует товарная добыча. Поэтому в Казахстане есть перспектива роста импорта газа - по отдельным оценкам, до 10-12 миллиардов кубометров в год".

Но основные перспективы увеличения экспорта природного газа из России, конечно, связаны с Китаем. По данным "Газпрома", в 2023 году поставки в КНР по газопроводу "Сила Сибири" увеличились в полтора раза - до 22,7 миллиарда кубометров. Это на 700 миллионов кубов выше контрактных обязательств. Планируемый объем поставок в 2024 году - 30 миллиардов, а в 2025-м газопровод должен выйти на проектную мощность - 38 миллиардов кубометров в год.

Кроме того, прирост экспорта в Китай обеспечит дальневосточный маршрут, по которому в КНР пойдет газ с месторождений сахалинского шельфа. Проектная мощность этого маршрута - 10 миллиардов кубов в год. Первые поставки должны начаться в 2027 году.

Дальнейшее увеличение поставок в Китай возможно за счет транзита через Казахстан, а также в случае реализации проекта строительства газопровода "Сила Сибири-2". Он сейчас находится в стадии обсуждения. Предполагаемая максимальная мощность этого газопровода составит 50 миллиардов кубометров в год.

Игорь Юшков считает, что возможность заключения контракта по "Силе Сибири-2" есть, весь вопрос в сроках. "Прямо сейчас Китаю еще 50 миллиардов кубов газа не нужны, но ведь даже если бы сегодня подписали такой контракт, все равно строительство трубы займет как минимум четыре года. Поэтому возможен постепенный выход на плановые объемы, как в случае первой "Силы Сибири", - отметил аналитик. По словам эксперта, Китаю новый маршрут может быть выгоден с точки зрения энергетической безопасности - эти поставки не смогут остановить никакие ограничения, например, со стороны США.

Россия увеличила не только добычу природного газа, но и производство СПГ. Его объем в январе - августе 2024 года составил 22,4 миллиона тонн - на 7,3 процента больше, чем за аналогичный период 2023-го. За счет этого выросли и поставки сжиженного газа за рубеж.

По итогам первых восьми месяцев 2024 года Россия экспортировала 21,8 миллиона тонн СПГ, что превышает показатель за тот же период предыдущего года почти на 10 процентов, рассказал "РГ" руководитель проектов компании "Имплемент" Иван Тимонин.

"Однако данный рост обусловлен в первую очередь технологическими, а не рыночными факторами: в 2023 году для проведения планового технического обслуживания приостанавливалась работа целого ряда российских активов - второй и третьей линии "Ямал СПГ" в июне и августе соответственно, а также "Сахалина-2" на период с июля до начала августа. В целом же по итогам 2024 года прирост российского экспорта СПГ только за счет вышеуказанного фактора составит не менее 3,3 миллиона тонн", - отметил эксперт.

По его словам, дальнейшее наращивание российского экспорта будет связано с загрузкой введенной очереди "Арктик СПГ-2", а также с запуском новых активов - оставшихся технологических линий "Арктик СПГ-2" и иных проектов. "Всего - на горизонте до 2035 года - можно ожидать увеличения экспорта СПГ из РФ примерно на 80 миллионов тонн", - считает Иван Тимонин.

Однако, чтобы построить новые большие мощности по производству СПГ, нашей стране нужна собственная технология и собственное оборудование для крупнотоннажных заводов. Ведь поставки зарубежного оборудования прекратились из-за санкций.



"Идет процесс импортозамещения. Скорее всего, он завершится успешно, но потребует времени. Поэтому идет отставание на два-три года по срокам реализации большинства проектов СПГ, - отметил Алексей Белогорьев. - Вторая проблема, не менее серьезная, связана с танкерным флотом - у нас не хватает газозовов арктического класса, из-за санкций не удалось добиться их поставки".

Новые ограничения появляются и в отношении экспорта СПГ из России. В июне 2024 года Евросоюз утвердил очередной пакет санкций, который, в частности, запрещает транзит нашего СПГ через европейские порты, хотя и не ограничивает его поставки в ЕС. Запрет должен вступить в силу в марте 2025 года.

"Санкции ЕС с высокой вероятностью приведут к удорожанию логистики и перестройке торговых потоков, однако все же не к снижению объемов российского экспорта", - считает Иван Тимонин.

Вместе с тем сейчас в стране активно идет строительство малотоннажных заводов СПГ. "Их насчитывается уже несколько десятков от Калининграда до Приморья. Они рассчитаны на внутренний рынок. У нас довольно быстро растет потребление сжиженного природного газа, например, на транспорте. У правительства достаточно амбициозные планы по развитию внутреннего рынка СПГ", - подчеркнул Алексей Белогорьев.

В целом газовая отрасль нашей страны продолжает развиваться. В Минэнерго России ожидают, что инвестиции отрасли в течение ближайших пяти лет с учетом строительства трубопроводов, реализации новых проектов СПГ и разработки месторождений будут составлять 1,7-2 триллиона рублей ежегодно. Об этом на полях Восточного экономического форума заявил первый заместитель министра энергетики Павел Сорокин.

"Приоритетными направлениями инвестиций в газовой отрасли являются строительство газопроводов для переориентации экспорта на Восток, реализация проектов в сфере СПГ и газификация, - считает Сергей Кауфман. - В позитивном сценарии реализации всех имеющихся проектов "Газпром" на горизонте 8-9 лет может восстановить объемы экспорта 2021 года, а производство СПГ к 2030 году может достичь 80-100 миллионов тонн в год". (Российская газета 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты стран СНГ

Глава КМГ посетил Тенгиз, где обсудил с руководством ТШО планы по дальнейшей разработке месторождения.

Председатель Правления АО НК "КазМунайГаз" (КМГ) Асхат Хасенов посетил с рабочей поездкой месторождение Тенгиз в Атырауской области. Глава КМГ осмотрел площадку Проекта будущего расширения (ПБР) и побывал в Объединенном центре управления производством (ЮСС). На сегодня Тенгизшевройл (ТШО) близится к завершению реализации проекта ПБР.



В вахтовом поселке ТШО А. Хасенов провел совещание с руководством компании. Обсуждены текущие вопросы разработки месторождения, перспективы увеличения доли отечественных специалистов среди персонала компании и развития казахстанского содержания в закупках товаров и услуг.

В частности, отмечалось, что по результатам стратегического тендера ТШО на поставку материалов ТОРЭ (техобслуживание, ремонт, эксплуатация) с общим бюджетом около 400 млн долларов США заключено пять долгосрочных контрактов с местными компаниями.

Глава КМГ обозначил приоритетные задачи ТШО на текущем этапе. В частности, речь зашла о выполнении рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых (ЦКРР) по системе разработки месторождений. Также в числе приоритетов - своевременное осуществление работ по модификации системы топливного газа "Тенгизшевройла" для соблюдения графика реализации проекта Газосепарационного комплекса (ГСК).

Отдельное внимание уделено проводимому ТШО тендеру на техническое обслуживание, в рамках которого отмечена необходимость привлечения казахстанских компаний к планируемым работам.

Кроме того, затронуты вопросы развития казахстанских кадров для занятия руководящих позиций в компании.

А. Хасенов также встретился с коллективом ТШО. Он поблагодарил работников компании за самоотверженную работу и преданность делу. "Тенгизшевройл" сегодня является крупнейшим налогоплательщиком, обеспечивая почти треть нефтедобычи Казахстана. За прошедшие 30 лет накопленный объем добычи составил 580 млн тонн нефти. Компания выплатила налогов и обязательных платежей на сумму 129 млрд долларов США.

В ходе мероприятия состоялось награждение отличившихся работников ТШО юбилейными медалями к 125-летию казахстанской нефти, наградами от Министерства энергетики и благодарственными письмами "КазМунайГаза".

Для справки: Название компании: *Национальная компания КазМунайГаз, АО (НК КазМунайГаз)* Адрес: 010000, Республика Казахстан, Астана, Есильский район, ул. Д. Кунаева, 8, административное здание «Изумрудный квартал», блок «Б» Телефоны: +77172786101; +77172789289; +77172786424; +77172789276; +77172959809; +77172789558; +77172786559 E-Mail: astana@kmg.kz Web: <https://www.kmg.kz> Руководитель: Хасенов Асхат Галимович, председатель правления (По материалам компании 04.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Казахстан будет терять около 400 барр./сутки из-за остановки добычи на Кашагане.

На месторождении проводится плановое ремонтное обслуживание.

Плановые работы по техническому обслуживанию морских и наземных объектов стартовали на нефтегазовом месторождении Кашаган в Казахстане.

Об этом сообщает пресс-служба Оператор Северо-Каспийского проекта, компания Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. (NCOC).

Тезисы NCOC:

техническое обслуживание проводится с целью обеспечения целостности и безопасности производственной системы и выполнения ряда работ и проектов, направленных на повышение надежности производственной системы;

планируемая продолжительность работ по техническому обслуживанию составляет 1 месяц.

Tengrinews.kz со ссылкой на главу Минэнерго Казахстана А. Саткалиева сообщает, что из-за ремонта на Кашагане со стороны Казахстана на рынок не будет поставлено примерно 400 тыс. барр./сутки.

Тезисы министра энергетики:

да, ремонт, конечно, скажется на добыче;

то есть мы понимаем, что где-то 400 тыс. барр./сутки не будет поставлено со стороны Казахстана на рынок, потому что в связи с ремонтом мы полностью остановили месторождение Кашаган;

что касается августа, сентября, мы в полном объеме выполнили наши обязательства;

плановый ремонт, согласованный с Министерством энергетики - 40 дней;



но вот сейчас менеджмент консорциума говорит, что постараются ремонт закончить в более короткие сроки, там 30 дней называется, но подождем, то есть с министерством согласовано 40 дней.

Месторождение Кашаган

шельфовое Кашаганское месторождение расположено в 80 км от Атырау, в северной части Каспийского моря; является одним из самых крупных месторождений в мире, открытых за последние 40 лет, а также крупнейшим нефтяным месторождением на море;

открыто 30 июня 2000 г.;

извлекаемые запасы составляют от 9 до 13 млрд барр. нефти;

коммерческая добыча там началась 1 ноября 2016 г.;

в 2023 г. на месторождении было добыто 18,8 млн т нефти;

оператором проекта Кашаган является НСОС;

участники консорциума - KMG Kashagan B.V. (доля участия 16,88%), по 16,81% принадлежит Shell Kazakhstan Development B.V., Total EP Kazakhstan, AgipCaspian Sea B.V и ExxonMobil Kazakhstan Inc., CNPC Kazakhstan B.V. владеет долей участия 8,33%, еще 7,56% принадлежит Inpex NorthCaspian Sea Ltd.

Напомним, что во время ремонта на месторождении Кашаган правительство Казахстана намерено компенсировать значительный объем сверхдобычи нефти.

В рамках обновленного плана Казахстан дополнительно сократит добычу нефти на 699 тыс. барр./сутки.

Компенсационный период продлится по сентябрь 2025 г.

Кроме того, в мае 2024 г. казахстанское Минэнерго подтвердило исковые требования в размере 150 млрд долл. США к НСОС.

отмечалось, что речь идет о правах республики в части реализации соглашения о разделе продукции (СРП). (Нефтегаз ИА 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)