

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 осуществляется с помощью продуктов агентства INFOLine.

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

Информационная услуга «Тематические новости»

"Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ"

Демонстрационный выпуск

Периодичность: еженедельно

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

Газовая промышленность	4
Общие новости газовой промышленности	4
Премьер-министр РФ Михаил Мишустин дал поручения по итогам стратегической сессии, посвящённой разработке новой Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока.	4
Нефтегазовый сектор показал максимальный рост вакансий в 2025 году.	5
Нефтегазовые доходы бюджета России в 2025 году снизились на 23,8%.	5
Обновлены стандарты к техрегламенту ЕАЭС на природный горючий газ, подготовленный к транспортированию и использованию.	5
Минфин: снижение нефтегазовых доходов может создать дефицит бюджета в начале года.	6
Вся морская торговля нефтью и газом оказалась под угрозой: Геополитика формирует идеальный шторм на энергетическом рынке. "Российская газета". 14 января 2026.....	6
Нефтегазовые доходы упали в 2025 году до минимума с 2020 года. "Ведомости". 16 января 2026	7
Нефтегазовые доходы РФ снизились до минимума за пять лет. Что дальше? "Российская газета". 16 января 2026	9
Зов природного: в Минэнерго допустили возврат к поставкам нефти и газа в Европу. "Известия". 21 января 2026	10
Оборудование и сервис для газовой отрасли	13
В Югре на Нижневартовском ГПЗ открыли высокотехнологичный центр ремонта оборудования.	13
"Газпром добыча Ноябрьск" получил патент на полезную модель для систем водоподготовки.	13
В 2025 году "Газпром добыча Иркутск" получил три патента на изобретения.	14
Московская компания запустит в производство микротермальные сенсоры для счетчиков газа.	14
Производство газогенераторов запустят в астраханской ОЭЗ "Лотос".	15
ПАО "Гипротюменнефтегаз" провело аттестацию лаборатории неразрушающего контроля строительных конструкций.	16
Энергетика в надежных руках: КМЗ обеспечит стабильную работу электростанции "Газпрома".	18
Глава Пермского края Дмитрий Махонин познакомился с производственной площадкой предприятия "ТеплоЭнергоПром".	18
Две компании официально стали резидентами ОЭЗ "Южноуральская" (Челябинская область).	19
Минпромторг взыскивает с саратовской дочки "Волга Газа" почти 45 млн рублей.	19
"Газпром добыча Ноябрьск" запатентовал новое устройство для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования теплоснабжения	20
"Роснефть" развивает сейсмическое прогнозирование.	20
Инвестиционные проекты в газовой промышленности	22
"Сургутнефтегаз" получил лицензию на разработку участка нефтегазовых недр в Югре.	22
Месторождения ХМАО и ЯНАО обеспечили основной прирост запасов нефти и газа в России.	22
Международные проекты в газовой отрасли	23
Суд в РФ запретил "дочке" Uniper судиться с "Газпром экспортом" за рубежом.	23
ТАСС: РФ за 11 месяцев 2025 года увеличил трубопроводные поставки газа в Турцию.	23
В Грузии расследуют дело о якобы утечке данных о контракте с "Газпромом".	24
Россия в 2025 г увеличила поставки СПГ в Южную Корею, а США сократили до минимума.	24
ЕС в ноябре 2025 года заплатил за газ РФ минимальную сумму за пять лет.	25
РФ в ноябре заняла третье место по доле в общей стоимости импорта газа в ЕС.	25
Венгрия за 11 месяцев 2025 года на 11,5% увеличила закупку трубопроводного газа РФ.	25
ЕС за 11 месяцев 2025 года снизил на 6% закупки трубопроводного газа и СПГ из РФ.	25
Монголия и КНР договорились сотрудничать в строительстве газопровода из РФ.	26
Армения планирует поставлять газ из России через Азербайджан.	26
Китай в 2025 году импортировал из РФ рекордные 9,8 млн т СПГ.	26
Импорт трубопроводного газа из РФ в КНР в 2025 году по стоимости вырос на 17,1%.	27
Рассмотрение иска "Газпрома" на €219 млн к Linde отложили до 25 марта 2026 года (Ленинградская область).	27
Премьер-министр Венгрии Виктор Орбан отверг идеи венгерской оппозиции по поводу отказа от нефти и газа из РФ.	27
Оман готов к сотрудничеству и реализации проектов в нефтегазовом секторе с РФ.	28
"Золотой век" азиатского газа. "ИнфоТэк". 12 января 2026.....	28
Экспорт газа по "Турецкому потоку" в ЕС вышел почти на исторический максимум. "Ведомости". 20 января 2026	34
Экспорт СПГ из России в ЕС в 2025 году впервые опередил трубопроводные поставки. "Ведомости". 20 января 2026	36
Новости о компании "Газпром"	38
Беспрецедентные инвестиции в газификацию Ленобласти.	38
Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"	39
В Вологодской области газифицирован поселок Фанерный Завод.	39
Суд назначил к рассмотрению дело о взыскании с пермской "дочки" "Газпрома" 1,7 млрд рублей.	39
В Южно-Сахалинске введены в эксплуатацию газопроводы для догазификации микрорайона Владимировка.	39
В селе Озерный Ивановской области газифицирован пансионат для пожилых людей.	40
"Газпром газораспределение Уфа" оштрафовали за неисполнение предписания (Башкирия).	40
Генеральный директор ООО "Газпром трансгаз Казань" Рустем Усманов: Газ - неотъемлемая часть жизни, но при этом потенциальный источник опасности (Татарстан).	41



В Исакогорском округе города Архангельска завершена газификация пансионата.....	41
В Череповце Вологодской области газифицирован Приход храма святителя Николая Чудотворца.....	42
В Ярославской области газифицированы два детских сада.....	42
В хуторе Красноармейской Республики Адыгеи подключено к газу первое домовладение.....	43
В Новокубанске Краснодарского края газифицировали школу.....	43
"Тепловое хозяйство" Урюпинска Волгоградской области задолжало "Газпрому" 75 млн, директор оштрафован.....	44
Отделение "Газпрома" в Черкесске в КЧР оштрафовали за неподключение жилых домов к сетям.....	44
В Кировской области газифицирована деревня Пелевичи.....	44
В селе Панская Слобода Ульяновской области газифицирована котельная храма.....	45
В Челябинской области газифицированы поселки Заречный и Александро-Невский.....	45

Региональные новости газовой промышленности..... 47

В 2025 году единовременную выплату на догазификацию частных домохозяйств получили порядка 660 жителей Поморья.....	47
В Николаевском районе Ульяновской области к природному газу подключена станция Никулино.....	47
Программу газификации ДФО до 2036 года подготовят к 1 сентября.....	47
В Белгородской области в 2026 году продолжится реализация программы социальной газификации.....	48
В Правительстве Самарской области подвели итоги программы газификации за 2025 год.....	48
В Ленобласти построят девять межпоселковых газопроводов.....	49
Свердловский губернатор Денис Паслер поручил проработать вопрос расширения возможностей газификации Камышлова.....	49
Губернатор Омской области Виталий Хонченко: Газификация городского частного сектора по федеральному проекту "Чистый воздух" даёт ощутимый экологический эффект для Омска.....	49
Природный газ стал доступен жителям еще нескольких крупных микрорайонов Петрозаводска (Карелия).....	50
Семьдесят поселков газифицируют в Подмосковье по губернаторской программе в 2026 году.....	50
Вице-премьер РФ Александр Новак провёл рабочую встречу с губернатором Ивановской области Станиславом Воскресенским.....	51
В два отдаленных хутора Волгоградской области пришло долгожданное голубое топливо.....	51
В 2026 году в Ростовской области сохранятся высокие темпы догазификации.....	52
Правительство РФ направит на программу развития Крыма и Севастополя в 2026 году 93 млрд рублей.....	52
В Кировской области более 20 тысяч семей получили газ.....	52
Почти 500 семей получили помощь на догазификацию в 2025 году (Оренбургская область).....	52
Июльским утром: когда подготовят проект новой Стратегии развития ДФО. "Известия". 16 января 2026	53

Новости газовой промышленности ближнего зарубежья 55

В Туркменистане из новой скважины на месторождении Хазарлы был получен мощный приток газа.....	55
Президент Узбекистана обсудил с "Узбекнефтегазом" планы по увеличению добычи газа до 70 млн кубометров в сутки.....	55
Украина на 20% увеличила импорт газа из Словакии и Польши.....	55
SOCAR начала поставки газа в Германию и Австрию.....	56
К газораспределительной сети республики Армения подключено более 787 тысяч абонентов.....	56
Исполнение поручений Президента: Премьер-Министр Казахстана Олжас Бектенов ознакомился с инвестиционными и инфраструктурными проектами города Алматы.....	57
Азербайджан начал поставки газа в Австрию и Германию.....	58
В Узбекистане установлены государственные пошлины за лицензии на металлы и газ.....	58
Новые инвестиционные блоки газа пройдут повторную инвентаризацию из-за замедленного прироста запасов (Узбекистан).....	58
Отборы газа из подземных хранилищ Украины обновили суточные максимумы.....	59
Объемы поставок природного газа в Армению в 2025 году составили 2 318,6 млн куб. м.....	59
Глава КМГ и посол Турции обсудили планы сотрудничества двух стран в геологоразведке (Казахстан).....	60
Польша на три месяца увеличит прокачку газа на Украину на 20%.....	60

Новости газовой промышленности дальнего зарубежья..... 61

Минэнерго США понизило прогноз цены газа на Henry Hub в 2026 г. до \$3,46/Mbtu.....	61
Shell и Exxon Mobil отказались от продажи газовых активов в Великобритании компании Viaro.....	61
Китай в ноябре увеличил общий импорт газа на 16%, до нового рекорда.....	61
EIA прогнозирует снижение цены газа в США в 2026 году.....	62
Китай нарастил в 2025 году импорт нефти, но сократил закупки газа и угля.....	62
Цена газа в Европе превысила \$400 впервые с октября.....	62
EIA: в 2027 году рост спроса на газ в США опередит рост предложения.....	63
Mitsubishi покупает газовые активы в США за \$7,5 млрд.....	63
Guardian: США обсуждают в БигСтроуительство газопровода для поставок СПГ.....	63
Германская RWE договорилась о покупке 1 млн т СПГ/г на 20 лет у Texas LNG.....	64
Временный президент Венесуэлы Дельси Родригес: Венесуэла планирует укреплять нефтегазовую промышленность.....	64
Филиппины открыли крупное месторождение газа с запасами в 2,8 млрд кубометров.....	64
Евросоюз попал в зависимость от газа из США на фоне конфликта с Трампом. "РосБизнесКонсалтинг". 20 января 2026	65
"Газпром" сообщил о самых высоких ценах на газ в Германии с июня 2025 года.....	65
Китай нарастил в 2025 году добычу нефти, газа и угля.....	66
Турция ведет переговоры с Chevron о совместной разведке нефти и газа.....	66



Газовая промышленность

Общие новости газовой промышленности

Премьер-министр РФ Михаил Мишустин дал поручения по итогам стратегической сессии, посвящённой разработке новой Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока.

Проект новой Стратегии социально-экономического развития Дальневосточного федерального округа (ДФО) до 2030 года с прогнозом до 2036 года должен быть подготовлен к 15 июля 2026 года. Такое поручение дал Председатель Правительства Михаил Мишустин по итогам профильной стратегической сессии, состоявшейся 9 декабря 2025 года.

Новая стратегия заменит аналогичный документ, действовавший до 2025 года. Как отмечал на стратегической сессии Михаил Мишустин, за время реализации действующей стратегии валовой региональный продукт на Дальнем Востоке вырос на 25%, привлечено 5,5 трлн рублей частных инвестиций, создано свыше 170 тыс. новых рабочих мест. Председатель Правительства поручил проанализировать достигнутые результаты и учесть их при разработке нового документа.

Подготовка стратегии ведётся Минвостокразвития совместно с другими федеральными органами власти и главами регионов, входящих в ДФО. В числе прочих задач им необходимо сформировать социально-экономическую модель развития округа, учитывающую систему расселения и географические особенности макрорегиона, в том числе климат, экологию и сейсмическую активность, а также учесть различные сценарии развития округа. В шестимесячный срок после утверждения стратегии в Правительство должен быть представлен план её реализации. Ряд поручений Михаила Мишустина касается разработки сопутствующих документов.

Так, Минэнерго и Минвостокразвития до 1 сентября 2026 года предстоит подготовить и внести в Правительство проект программы развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2050 года.

К этому же сроку Минэнерго и Минвостокразвития подготовят программу газоснабжения и газификации ДФО на период до 2036 года. Документ должен предусматривать приоритетную газификацию действующих потребителей, населения, а также перспективных инвестиционных проектов в высокой стадии реализации. Кроме того, в нём должны быть отражены планы по наращиванию добычи природного газа для обеспечения топливом перспективных потребителей. Такая работа предполагает в том числе ускоренную разработку месторождений Сахалинского шельфа. Для газификации Забайкальского края и Республики Бурятия предполагается задействовать инфраструктуру проекта "Сила Сибири – 2".

Программа газоснабжения и газификации Дальнего Востока на период до 2036 года будет разрабатываться при участии "Газпрома" и станет частью проекта Генеральной схемы развития газовой отрасли Российской Федерации до 2050 года.

Ещё один блок поручений посвящён развитию транспортной инфраструктуры Дальнего Востока. Минтрансу совместно с "РЖД" поручено принять необходимые меры для обеспечения реализации в установленные сроки инвестиционного проекта "Модернизация железнодорожной инфраструктуры Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожной магистрали", а также обеспечить строительство и реконструкцию пунктов пропуска через государственную границу России в ДФО в установленный срок. Кроме того, Минтрансу совместно с Минэкономразвития необходимо усилить контроль за предварительной оценкой социально-экономической эффективности новых транспортных проектов. О результатах нужно доложить в Правительство к 1 марта 2026 года, далее – раз в полгода.

Ряд поручений направлен на повышение доступности и качества медицины и образования в макрорегионе, в том числе в труднодоступных и удалённых местностях.

Так, Минздраву совместно с руководителями дальневосточных регионов предстоит усилить работу по созданию и использованию мобильных бригад на базе медицинских организаций, провести аудит центров здоровья и разработать мероприятия по их совершенствованию, расширить практику применения телемедицинских технологий в труднодоступных и удалённых населённых пунктах, увеличить охват граждан вакцинацией против гриппа и пневмококковой инфекции. Срок – до 1 сентября 2026 года, с представлением промежуточного доклада до 22 апреля 2026 года.

Минпросвещения, Минвостокразвития, Минфину совместно с руководителями регионов ДФО поручено провести работу по обновлению учебных материалов в школах, расположенных на труднодоступных территориях, обеспечить поддержку и профессиональное развитие учителей. Также им предстоит создать на базе Института содержания и методов обучения им. В.С.Леднева проектный офис для обеспечения конкурентоспособности и развития кадрового потенциала системы образования на Дальнем Востоке. Срок – до 1 сентября 2026 года, с представлением промежуточного доклада до 12 мая 2026 года.



В рамках повышения туристической привлекательности макрорегиона Минэкономразвития и Минвостокразвития сформируют единую модель привлечения иностранных туристов на Дальней Восток. Такая модель должна включать подходы к формированию туристических продуктов, меры по их продвижению и снятию инфраструктурных ограничений. О результатах этой работы нужно доложить в Правительство до 1 июля 2026 года, с представлением промежуточного доклада до 1 апреля 2026 года.

Для обеспечения береговой переработки рыбы и развития прибрежных поселений Минсельхоз и Росрыболовство совместно с дальневосточными регионами подготовят перечень мероприятий, направленных на развитие прибрежного рыболовства предприятиями малого и среднего бизнеса. Срок – до 1 июля 2026 года, с представлением промежуточного доклада до 1 апреля 2026 года.

Выступая на стратегической сессии, Михаил Мишустин подчеркнул, что сегодня на Дальнем Востоке построена прочная современная ресурсно-индустриальная база, на которой будет раскрываться мощный потенциал каждого из его субъектов. Причём не только промышленный. По его словам, есть хорошие возможности и для туристического сектора, сельского хозяйства, зелёной энергетики, креативных индустрий и многих других направлений.

"Масштабная последовательная работа сформировала важную тенденцию: люди перестали активно переезжать из субъектов Дальневосточного округа в другие части страны. Более того, впервые за много лет туда прибыло свыше 24 тысяч человек. Эту динамику нужно не просто сохранить, но и наращивать", – подчеркнул Председатель Правительства. (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нефтегазовый сектор показал максимальный рост вакансий в 2025 году.

Средняя зарплата превысила 81 тысячу руб.

По итогам 2025 года именно нефтегазовый сектор показал максимальные темпы роста спроса на персонал. Работодатели нарастили набор специалистов и усилили зарплатные предложения.

В 2025 году наибольший прирост числа вакансий зафиксирован в сфере добычи, переработки и транспортировки нефти и газа. За год спрос на сотрудников в отрасли вырос в 2,5 раза (+147%). Средние зарплатные предложения для новых специалистов составили 81 381 руб. в месяц, говорится в исследовании "Авито Работа".

Наиболее востребованной профессией в отрасли стали маркшейдеры: число вакансий для них увеличилось более чем в 2,4 раза (+143%), а средняя предлагаемая зарплата достигла 92 609 руб. в месяц. Также на 20% вырос спрос на бурильщиков, которым работодатели предлагали в среднем 179 237 руб. в месяц. Для части позиций характерен вахтовый или посменный формат работы.

Второе место по темпам роста спроса заняла пищевая промышленность. В 2025 году число вакансий в отрасли выросло в 2,4 раза (+140%), а средние зарплатные предложения составили 80 014 руб. в месяц. Чаще всего работодатели искали обработчиков рыбы (+123%) со средним доходом 119 619 руб., а также маркетологов, спрос на которых вырос более чем в два раза (+109%), при среднем предложении 132 069 руб. в месяц.

Третьей стала сфера управления транспортной инфраструктурой. Здесь число вакансий увеличилось в 2,4 раза (+139%), а средние зарплатные предложения достигли 80 605 руб. в месяц. Наиболее заметно вырос спрос на механиков (+65%) и логистов (+49%), которым предлагали около 93 492 руб. и 90 209 руб. в месяц соответственно.

Как отмечают исследователи, соискатели все чаще ориентируются на быстрорастущие отрасли с понятными карьерными перспективами и конкурентными доходами. В 2025 году число откликов на вакансии в нефтегазовой отрасли выросло на 92%, в сфере ЖКХ и городской инфраструктуры — в 2 раза, а в производстве непродовольственных потребительских товаров — на 97% за год. (Коммерсантъ 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нефтегазовые доходы бюджета России в 2025 году снизились на 23,8%.

Показатель составил 8,48 трлн рублей

Федеральный бюджет РФ за январь - декабрь 2025 года получил 8,48 трлн рублей нефтегазовых доходов, что на 23,8% ниже показателя 2024 года, сообщается на сайте Минфина РФ.

"Нефтегазовые доходы составили 8 477 млрд рублей, что меньше показателей предыдущего года (на 23,8% г/г), преимущественно вследствие снижения цен на нефть. При этом поступление нефтегазовых доходов по итогам 2025 года сложилось на уровне, превышающем их базовый размер", - говорится в сообщении.

Отмечается, что дополнительные нефтегазовые доходы федерального бюджета в объеме 84 млрд рублей будут зачислены в ФНБ в 2026 году. (ТАСС 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Обновлены стандарты к техрегламенту ЕАЭС на природный горючий газ, подготовленный к транспортированию и использованию.

Коллегия Евразийской экономической комиссии 20 января утвердила обновленную редакцию перечня стандартов, содержащих методы исследований, к техническому регламенту Евразийского экономического союза "О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию".



Это необходимо для поддержания в актуальном состоянии доказательной базы к техрегламенту с учетом реализации программы по разработке межгосударственных стандартов.

В актуализированную редакцию включены 35 межгосударственных стандартов, 10 из которых – новые; три национальных стандарта Республики Казахстан; три национальных стандарта Российской Федерации.

Из перечня исключен ряд неактуальных для промышленности документов.

Принятое решение вступает в силу через 30 календарных дней с даты его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 22 ноября 2025 года – даты вступления в силу изменений в названный техрегламент. (INFOLine, ИА (по материалам Евразийской экономической комиссии) 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минфин: снижение нефтегазовых доходов может создать дефицит бюджета в начале года.

Поскольку НДС является квартальным налогом, то дополнительные поступления из-за повышения ставки будут со второго квартала, отметил замглавы министерства Владимир Колычев

Дефицит федерального бюджета в начале года может сложиться из-за недобора нефтегазовых доходов. Об этом сообщил журналистам замглавы Минфина РФ Владимир Колычев в кулуарах Госдумы.

"В январе, очевидно наверное, надо понимать, что цены на нефть пока сохраняются на низком уровне. Соответственно, у нас будет недобор по нефтегазовым доходам. Как обычно, стало обычной практикой в последние годы, закупки, которые предусмотрены в законе о бюджете утвержденном, во многом в значительной степени авансово осуществляются. То есть, скорее всего, в начале года - в январе-феврале - будет высокое кассовое исполнение по расходам, это сформирует чисто оптически большой дефицит в начале года, но это нам казалось, что уже к этому привыкли все. В принципе этот год он, скорее, повторит такую же динамику, но она будет чуть остree из-за того, что нефтегазовые доходы еще ниже, чем в прошлом", - сказал он.

Также Колычев напомнил, что поскольку НДС - квартальный налог, то дополнительные поступления в результате повышения ставки будут со второго квартала. (ТАСС 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вся морская торговля нефтью и газом оказалась под угрозой: Геополитика формирует идеальный шторм на энергетическом рынке. "Российская газета". 14 января 2026

Как геополитика поставила под угрозу всю морскую торговлю нефтью и газом

Попытки США вмешаться во внутренние дела Ирана увеличивают риск того, что Тегеран использует свой главный козырь - перекроет Ормузский пролив. Через него идет значительная часть морской торговли нефтью и сжиженным природным газом (СПГ). Угроза не нова, последний раз возможность перекрытия пролива обсуждалась в период столкновения Ирана с Израилем. Но сейчас ситуация на порядок острее - в Иране на фоне экономического кризиса мощные внутренние беспорядки, которые активно поддерживаются извне.

Для глобального энергетического рынка только риск перекрытия Ормузского пролива - уже веская причина для кризиса, но сейчас есть еще несколько факторов, которые могут не просто разогнать цены на углеводороды, а привести к коллапсу мировой торговли нефтью и газом. Если они будут действовать одновременно, то вопреки многочисленным прогнозам, котировки барреля и СПГ в этом году не продолжат снижение, а улетят вверх.

Во-первых, на Черном море участились налеты БПЛА на танкеры. Только 13 января было сообщено об атаках на три судна (все под греческими флагами, везли нефть Каспийского трубопроводного консорциума - КТК, по данным Reuters).

Если атаки будут продолжаться и тем более станут интенсивнее, как минимум, поставки нефти из портов Черного моря станут значительно дороже. В самом негативном случае они полностью прекратятся.

Во-вторых, один из спорных моментов, который может быть использован Китаем как козырь в отношениях с США, - Панамский канал. С начала своего нового президентского срока Дональд Трамп не оставляет надежд вернуть США управление каналом (сейчас оно принадлежит китайским компаниям), но безуспешно. Учитывая агрессивную политику США в отношении Венесуэлы и Ирана, пусть и неофициальных, но крупных торговых партнеров Китая, а также попыток заставить Поднебесную снизить закупки российской нефти, обострение отношений между Вашингтоном и Пекином может случиться в любой момент. Едва ли Китай перекроет пролив, но повысить тарифы на его проход (а их дороговизной уже возмущался Трамп) или ограничить движение судов, к примеру сославшись на ремонтные работы, вполне в его силах.

Риск перекрытия Ормузского пролива - уже веская причина для энергетического кризиса.

Дальше можно просто посчитать. Как рассказал "РИ" руководитель проекта направления мировых рынков департамента консалтинга в нефтегазовой отрасли АЦ ТЭК Андрей Рябов, через Ормузский пролив основные поставки нефти и нефтепродуктов осуществляют Иран, Ирак, Катар, Кувейт, Саудовская Аравия и ОАЭ. В 2025 году через него было поставлено более 14 млн баррелей в сутки нефти, что составляет около трети ее мирового морского экспорта. Более 12 млн, или 80% этих объемов, уходило в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Все крупнейшие импортеры Азии существенно зависят от поставок через пролив - Китай и Индия получают этим путем до 40% импортируемой морем нефти, Корея и Япония - более 60-70%. Роль пролива как коридора для поставок



нефтепродуктов менее существенна - в прошедшем году это около 3 млн баррелей в сутки, или 14% мирового морского экспорта.

Для поставок СПГ значение пролива не меньше: через него транспортируется продукция заводов Катара и ОАЭ объемом более 80 млн тонн в год, или порядка 20% мирового предложения СПГ, уточняет старший менеджер консалтинговой компании "Имплемента" Иван Тимонин. Более того, к 2030 году доля пролива в торговле СПГ может вырасти почти до 30% с учетом новых мощностей. Наиболее зависимым от стабильной работы Ормузского пролива регионом является Азия. С практической точки зрения даже краткосрочная блокировка Ормузского пролива или такой устойчивый риск способны вызвать резкий скачок цен на нефть и газ. Для России это означает не только рост глобальной волатильности, но и потенциальное усиление конкурентных позиций как поставщика нефти и газа вне данного маршрута, прежде всего на азиатских рынках, полагает Тимонин.

По словам эксперта по энергетике Кирилла Родионова, оценить объем перевозок нефти по Черному морю можно на примере пролива Босфор, расположенный между Европой и Малой Азией и соединяющий Черное море с Мраморным. В 2023 году объем транзита составлял 3,2 млн баррелей в сутки, из которых 1,8 млн приходилось на нефть, а 1,4 млн - на нефтепродукты.

В обоих случаях речь идет об объемах поставок напрямую от производителей нефти и СПГ, которые не пересекаются.

Но есть еще Панамский канал. Как замечает Тимонин, он играет важную, но несопоставимую с Ормузским проливом роль в мировой энергетической логистике. Основная часть перевозимых через канал объемов приходится на нефтепродукты, поскольку крупнотоннажные танкеры сырой нефти часто не проходят по габаритам канала.

Рябов уточняет, что через Панамский канал суммарно проходит около 1 млн баррелей в сутки нефти и нефтепродуктов, или менее 2% мирового морского экспорта. Поставки СПГ еще в 2021 году достигали 18 млн тонн, или четверти американского экспорта, но в 2024 году Панамский канал потерял большую часть объемов трафика СПГ из-за засухи и сопутствующих логистических сложностей, а также последующего перенаправления части СПГ из США в Европу вместо АТР. В 2024-2025 годах ежегодные поставки через канал составили лишь порядка 2 млн тонн, или всего полпроцента мирового экспорта.

В итоге под ударом оказывается около 21 млн баррелей в сутки нефти и нефтепродуктов, или пятая часть всех объемов глобальной торговли ими, а также почти четверть поставок СПГ на мировой рынок. И это достаточно серьезный задел для создания на энергетическом рынке идеального шторма. (Российская газета 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нефтегазовые доходы упали в 2025 году до минимума с 2020 года. "Ведомости". 16 января 2026

Их объем снизился на 24% из-за падения цены на нефть и крепкого рубля

В 2025 г. общий объем нефтегазовых доходов (НГД) снизился почти на 24% год к году и составил 8,48 трлн руб. (11,131 трлн руб. за 2024 г.), следует из данных Минфина. Это оказалось на 177 млрд руб. меньше, чем запланировано сентябрьскими поправками к бюджету на 2025 г. (ожидалось 8,654 трлн руб.).

Дополнительные НГД за прошлый год резко сократились - они были на уровне 84,1 млрд руб. против 1,3 трлн руб. в 2024 г. Минфин прогнозировал еще меньший объем - 78,3 млрд руб. Такую динамику ведомство объясняло снижением средней цены на российскую нефть. По итогам декабря она упала год к году на 38,24% и составила \$39,18/барр., следует из данных Минэка.

В декабре доходы от нефти и газа в целом составили 447,8 млрд руб., это на 43% ниже, чем за аналогичный месяц 2024 г. Относительно предыдущего месяца снижение составило 15,65% (530,9 млрд руб.).

Ведомство ожидает отрицательного объема дополнительных НГД в январе 2026 г., по прогнозу он составит минус 231,9 млрд руб., следует из сообщения ведомства. Динамика год к году оказалась резко негативной, в январе 2025 г. показатель был в области положительных значений - 80,3 млрд руб. В декабре дополнительные НГД также были в отрицательной зоне - минус 137,6 млрд руб.

Совокупный объем средств от продажи иностранной валюты и золота составит 192,1 млрд руб. в период с 16 января по 5 февраля 2026 г., сообщил Минфин. Ежедневный объем продажи иностранной валюты и золота составит 12,8 млрд руб., добавило ведомство в пресс-релизе. Вместе с операциями зеркалирования инвестиций из ФНБ, которые проводит ЦБ, объем должен составить 17,4 млрд руб., подсчитал экономист Егор Сусин.

Почему упали нефтегазовые доходы

НГД сократились на 24% к 2024 г. из-за трех факторов, считает старший управляющий директор, руководитель Центра макроэкономических исследований "Сбера" Александр Исаков. Во-первых, снизилась среднегодовая цена на российскую экспортную нефть на 18%. Во-вторых, среднегодовой курс рубля укрепился к доллару на 10%. В-третьих, сократилась добыча нефти на 3% за счет сокращения квоты в ОПЕК+. С ним согласен инвестиционный стратег УК "Арикапитал" Сергей Суверов.

Средняя цена нефти для налогообложения составила в 2025 г. всего \$54/барр., также более крепким оказался и курс доллара - 83,7 руб./\$, согласен директор аналитического департамента ИК "Регион" Валерий Вайсберг. По его оценке, рублевая цена нефти для налогообложения снизилась до 4539 руб./барр. против 6283 руб./барр. в 2024 г. В



постоянных ценах (с учетом инфляции в России) рублевая цена на нефть в 2025 г. оказалась всего на 1,5% выше, чем в 2020 г., указывает Вайсберг.

На декабрьскую динамику также влияло снижение цен на нефть, обращают внимание эксперты. В частности, цена на российскую нефть в декабре упала до \$39,2/барр. после \$44,9/барр. в ноябре и \$53,7/барр. в октябре, что связано с расширением дисконта, отмечает Исаков. Кроме того, в декабре Минфин выплатил нефтяникам компенсацию за топливный демпфер, неполученный ими в сентябре, – порядка 40 млрд руб., говорит Вайсберг.

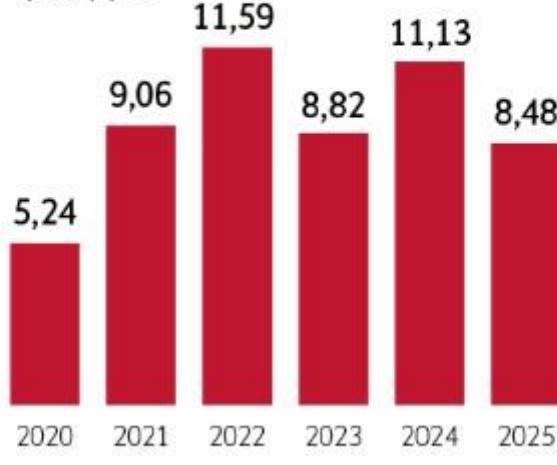
В декабре на фоне санкций США в отношении "Роснефти" и "Лукойла" цепочка поставок в Азию стала перестраиваться, добавил партнер Kasatkin Consulting Дмитрий Касаткин. "В момент адаптации дисконт обычно расширяется, что мы и наблюдали, но это временное явление", – добавляет он.

Прогнозы на 2026 г.

НГД федерального бюджета в 2026 г. правительство ожидает в объеме 8,918 трлн руб. (3,8% ВВП). В 2027 и 2028 гг. объем НГД составит 9,05 трлн руб. и 9,7 трлн руб. соответственно. В этом году Минфин не ожидает получения дополнительных НГД, следует из проекта бюджета, показатель будет на уровне минус 38,5 млрд руб. На 2027 г. прогнозируемый общий объем дополнительных НГД составляет 342,1 млрд руб. На 2028 г. – 782,6 млрд руб., следует из приложения к проекту бюджета.

По оценкам Вайсberга, федеральный бюджет в 2026 г. получит примерно на 1 трлн руб. меньше НГД, чем запланировано. В 2026 г. НГД будут ниже уровня 2025 г., полагает Исаков. По его оценке, за счет снижения среднегодовой цены на российскую нефть до \$48/барр. НГД опустятся до 7 трлн руб. (план Минфина – 8,9 трлн руб.), несмотря на восстановление объемов добычи. Причем такой сценарий предполагает ослабление курса рубля до 86,5 руб./\$ в среднем за 2026 г., при сохранении текущего курса НГД будут в районе 6,5 трлн руб., указывает эксперт.

Нефтегазовые доходы России трлн руб.



ИСТОЧНИК: МИНФИН РОССИИ

Касаткин ожидает незначительного роста НГД в пределах 2–3%. Минфин сможет уложиться в план в оптимистичном сценарии из-за высокой геополитической напряженности на Ближнем Востоке и возможного ослабления рубля, добавляет эксперт.

По прогнозам главного экономиста ВТБ Родиона Латыпова, цена нефти до налогообложения в среднем в 2026 г. составит \$48/барр. В декабре прошлого года цена составила \$39/барр., что заметно ниже прогноза Минфина на текущий год – \$59/барр., отмечает он. "Поэтому мы полагаем, что с высокой вероятностью в апреле Минфин снизит прогноз по цене на нефть, внесет правки в бюджет, учитывая эти изменения, и скорректирует план по нефтегазовым доходам", – говорит Латыпов.

По сравнению с утвержденным федеральным бюджетом в 2026 г. реальные условия будут более негативными, по крайней мере в части среднегодовой валютной цены экспортной нефти (около \$50/барр. против \$59/барр. в плане), говорит старший директор группы суверенных рейтингов АКРА Дмитрий Куликов.



Недобор НГД по сравнению с действующим планом в умеренно консервативных сценариях может составить около 0,7% ВВП, прогнозирует он. "В реалистичных стресс-сценариях теоретически можно обосновать недобор порядка 1,5% ВВП, но, на мой взгляд, пока что по этим сценариям мы не идем", – считает он. (Ведомости 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Нефтегазовые доходы РФ снизились до минимума за пять лет. Что дальше? "Российская газета". 16 января 2026

Нефтегазовые доходы РФ снизились до минимума за пять лет

По итогам 2025 года нефтегазовые доходы бюджета России составили 8,48 трлн рублей, что оказалось самым низким уровнем с 2020 пандемийного года. В 2024 году с отрасли в казну собрали 11,13 трлн рублей. Такие данные представил Минфин.

Поступления в декабре (платежи делаются за ноябрь) оказались самыми низкими за весь год - 447,8 млрд рублей. Это худший результат с января 2023 года. Самое серьезное снижение показал нефтяной сегмент отрасли. Поступления из него по основному налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) сократились в декабре, по сравнению с ноябрем, на 100 млрд рублей. Но в целом по итогам года именно нефтянка осталась основным источником пополнения казны из отрасли, на нее приходится доля более 84% (7,1 трлн рублей с учетом всех обратных выплат из бюджета в отрасль) нефтегазовых поступлений.

Под санкции США попали все крупнейшие нефтяные компании России.

В 2026 году Минфин запланировал получить из отрасли 8,92 трлн рублей, то есть немного больше, чем по факту удалось получить в 2025 году. Главная проблема, что план по доходам принимался в начале осени, а ситуация на мировом рынке нефти стала ухудшаться с октября прошлого года одновременно с усилением санкционного давления на российские нефтегазовые компании. Последнее достигло пика в ноябре-декабре, когда в санкционный список американского минфина (SDN лист) попали две крупнейшие нефтяные компании нашей страны - "Роснефть" и "Лукойл". И сейчас с большой долей вероятности можно ожидать проседания нефтегазовых доходов ниже запланированного уровня, по крайней мере в первом квартале 2026 года.

Хотя определенные поводы для сдержанного оптимизма у нашей страны есть, мировые цены на нефть в январе немного выросли из-за действий США против Ирана и Венесуэлы, а также атак БПЛА на танкеры в Черном море. Причем, если геополитические риски продолжат накапливаться, котировки могут подняться еще выше.

В беседе с "РГ" глава Фонда национальной энергетической безопасности Константин Симонов пояснил, что в прошлом году на нефтегазовые доходы бюджета РФ повлияла комбинация негативных факторов - низкие мировые цены на нефть, санкции, и крепкий рубль. По поводу последнего, эксперт заметил, что если посчитать нефтегазовые доходы за 2025 год в долларах и сравнить с поступлениями из отрасли в 2023 году (прошлый минимум с 2020 года), то 2025 год окажется лучше.

Что касается санкций, то в SDN лист попали все крупнейшие российские нефтяные компании, отмечает Симонов. В начале года "Газпром нефть" и "Сургутнефтегаз", а в конце - "Роснефть" и "Лукойл", основные экспортёры нашей нефти. Дисконты на российскую нефть вернулись к максимумам конца 2022 - начала 2023 года. Мы закончили год в ситуации, когда 75% нашего нефтяного экспорта оказалось под самыми жесткими санкциями США. Это шок, в общем-то, сравнимый с запретом на поставки нашей нефти в ЕС в декабре 2022 года, считает он.

Сейчас цена нашей нефти сильно ниже той, что была заложена в бюджет.

Здесь невольно стоит обратить внимание на фигуру действующего президента США Дональда Трампа, именно при нем были все эти последние санкции введены. Причем в начале 2025 года считалось, что санкции против "Газпром нефти" и "Сургутнефтегаза" - наследие прошлого американского президента Джо Байдена. Но Трамп их не только не отменил или заморозил, он значительно усилил давление на Россию.

США в лице Трампа пытаются поставить под контроль максимальное количество мировых нефтяных потоков, где это возможно, полагает руководитель Центра анализа стратегий и технологий развития ТЭК Вячеслав Мищенко. Яркие примеры - Венесуэла и Иран. Нефть становится снова главным призом внешнеэкономической и внешнеполитической политики США. Не случайно в январе, уже после похищения американцами президента Венесуэлы Николаса Мадуро, Трамп встречался с главами крупнейших нефтяных компаний США. Их и его интересует первую очередь прибыль, и они над этим работают.

Российская нефть в такой ситуации - конкурент. Совсем убрать ее с рынка нельзя, случится кризис, но ударить по ее доходам, чтобы отрасль не развивалась, чтобы компании из нашей страны не расширяли свое присутствие в мире, затруднить логистику, "отжать" перспективные рынки сбыта угрозами вторичных санкций - все это в интересах США и американских компаний. Только бизнес и ничего более.

Но вернемся к бюджету. Руководитель департамента по работе с клиентами компании АМСН Даниил Тюнь напоминает, что в бюджете на 2026 год заложены нефтегазовые доходы, исходя из средней цены основного российского экспортного сорта нефти Urals - 59 долларов за баррель. Уже сейчас видно, что эти параметры избыточно оптимистичны. При фактической цене Urals около 50 долларов и крепком рубле недобор доходов только в начале года оценивается примерно в 232 млрд рублей. Если текущие рыночные тенденции сохранятся, по итогам 2026 года реальные нефтегазовые доходы окажутся в диапазоне 7,5-7,8 трлн рублей, то есть на 1,1-1,4 трлн рублей



ниже плана. В более жестком сценарии недобор может приблизиться и к 3 трлн рублей. Поэтому корректировка плана нефтегазовых доходов на 2026 год практически неизбежна, уверен эксперт.

Симонов считает, что план по нефтегазовым доходам бюджета на 2026 год уже стоит пересмотреть в сторону понижения. Российские компании справляются с санкциями, онидерживают объемы экспорта, но санкционный эффект пока остается сильным, нефть же по-прежнему относительно дешевая, а рубль крепкий. И это только основные факторы, отмечает эксперт. Есть еще атаки дронов на нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ), нападения на танкеры Черном море, проблема прохода Датских проливов на Балтике. С другой стороны, мы начинали 2025 год с весьма оптимистическим настроением, а он выдался очень тяжелым. Точно также может перемениться ситуация в 2026 году.

8,48 трлн рублей составили в 2025 году нефтегазовые доходы российского бюджета.

По словам Мищенко, из-за геополитической напряженности на Ближнем Востоке могут возникнуть перебои с поставками нефти по различным направлениям. К примеру, если произойдет перекрытие Ормузского пролива, через который проходит 20% мирового нефтяного экспорта. Не стоит забывать про танкерную войну, которую развязали США в Атлантике, нападения на суда в Черном море и попытки закрыть проход для теневого флота Балтику. Все это, помимо усложнения и удорожания логистики для танкеров с нашей нефтью, ведет к росту котировок барреля, что нам уже выгодно. Кроме того, дополнительные перспективы у российской нефти появляются на китайском рынке. Едва ли Китай продолжит покупать венесуэльскую или иранскую нефть в тех же, как прежде, объемах, если она будет продаваться под патронажем США, считает эксперт.

К этому можно добавить, что едва ли американские компании продолжат продавать венесуэльскую или иранскую (если получат к ней доступ) нефть со скидками, которые предоставлялись из-за санкций. В этом случае на рынке останется солидным дисконтом только российская нефть. С одной стороны, это будет делать ее привлекательней для покупателей, а с другой, работать на уменьшение ее скидки к маркерным сортам, что напрямую уже связано с доходами бюджета РФ. (Российская газета 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Зов природного: в Минэнерго допустили возврат к поставкам нефти и газа в Европу. "Известия". 21 января 2026

В России допустили возвращение к коммерческим поставкам отечественных энергоресурсов по традиционным маршрутам в ЕС. В Минэнерго РФ "Известиям" заявили, что это возможно при снятии санкций и наличии заинтересованности со стороны европейских контрагентов. Такое заявление в энергетическом ведомстве сделали на фоне эскалации торгово-политических отношений между США и Европой, которая поставила под угрозу энергетическую безопасность стран ЕС. Как очередное трансатлантическое тарифное противостояние может изменить баланс мирового рынка газа и нефти и какой будет роль России — в материале "Известий".

О диалоге между США и Европой

В Минэнерго РФ допустили возврат к коммерческим поставкам энергоресурсов в Европу по традиционным маршрутам. Так в ведомстве прокомментировали "Известиям" ситуацию на фоне эскалации торгово-политических отношений между США и Европой, которая поставила под угрозу энергетическую безопасность стран ЕС.

— РФ не отказывалась от развития энергетического сотрудничества со странами Евросоюза и последовательно выступала за его сохранение на взаимовыгодной и рыночной основе. Существенное сокращение взаимодействия в сфере ТЭК, включая поставки нефти и газа, произошло с 2022 года по инициативе европейской стороны в результате введения санкционных ограничений. При их снятии и при наличии заинтересованности со стороны европейских контрагентов возврат к коммерческим поставкам российских энергоресурсов по традиционным маршрутам возможен, — заявили в пресс-службе ведомства.

Там также отметили, что для возврата к досанкционным объемам поставок газа в ЕС потребуется восстановление работоспособности соответствующей экспортной инфраструктуры, включая газопроводы "Северный поток – 1" и "Северный поток – 2", поврежденные в результате диверсий.

Напомним, что на фоне конфликта вокруг Гренландии в Вашингтоне заявили, что начнут взимать с Великобритании, Германии, Дании, Нидерландов, Норвегии, Финляндии, Франции и Швеции пошлины в размере 10%, пока не будет достигнуто соглашение о покупке Гренландии. По информации The Financial Times, в ответ на угрозы американского лидера Дональда Трампа страны ЕС рассматривают возможность введения пошлин на товары из США на сумму €93 млрд или ограничения доступа американских компаний на европейский рынок.

Летом 2025 года между США и ЕС было достигнуто соглашение, согласно которому европейские товары, направляемые в США, будут облагаться не 30-процентной, а 15-процентной пошлиной. В обмен на сокращение тарифа ЕС пообещал отказаться от российских поставок нефти и газа и ежегодно закупать у США энергоносителей на сумму \$250 млрд в течение трех лет правления Дональда Трампа.

По данным европейского аналитического центра Bruegel, сегодня США занимают второе место по поставкам газа в ЕС (82,9 млрд куб. м, 26,4%). Лидером является Норвегия (97,1 млрд куб. м, 31%), на третьем месте — Алжир (38,6 млрд куб. м, 12,3%). Экспорт российского газа в ЕС в 2025-м, по информации центра, снизился на 30% к уровню предыдущего года — до 38 млрд куб. м — в основном из-за прекращения транзита через территорию Украины.



Стоит также напомнить, что Совет Евросоюза принял постановление, согласно которому с 1 января 2026 года вводится полный запрет на транзит российского природного газа через территорию ЕС в третьи страны. Тем не менее если у отдельных государств есть долгосрочные контракты, то они могут совершенно законно импортировать энергоресурсы из РФ вплоть до 2028 года. Помимо этого, на стадии обсуждения находится аналогичный запрет — только уже на покупку и импорт российской нефти.

По мнению директора Независимого аналитического агентства нефтегазового сектора (НААНС-Медиа) Тамары Сафоновой, председатель Еврокомиссии Урсула фон дер Ляйен в ходе заключения в 2025 году с президентом Дональдом Трампом сделки по приобретению американских энергоресурсов не учитывала риски возможной эскалации отношений и продолжения торговых войн.

Двойные стандарты американского президента могут стать оправданием для многих бывших союзников США для пересмотра торговой политики и стратегии сотрудничества в топливно-энергетической сфере и оказать влияние на качели мирового ценообразования на нефть, — считает собеседница.

Как может измениться рынок газа

Объемы импорта американского СПГ в Европу можно оценить примерно в 75 млрд куб. м в регазифицированном виде, отметил заместитель генерального директора Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач.

— Это около половины всего американского экспорта СПГ и также около 50% импорта СПГ странами Евросоюза и Великобританией. Доля американского газа в потреблении — чуть менее 20%. Разумеется, взять и отказаться от этих объемов Европа не может в условиях декларируемого отказа от энергетического сотрудничества с Россией, впрочем, как и наложить пошлины, потому что большую часть американского газа в ЕС продают европейские и азиатские компании, — сказал эксперт "Известиям".

Управляющий партнер Kasatkin Consulting Дмитрий Касаткин отчасти соглашается с этим мнением.

— Едва ли ситуация повлияет на отношение ЕС к закупке российского газа. Политически Европа уже продемонстрировала, что готова к ограничениям любой ценой. Но, несмотря на это, отдельные страны в союзе будут занимать достаточно жесткую позицию, и сроки полного отказа, с некоторой долей вероятности, могут быть перенесены, — считает эксперт.

По его мнению, в целом если конфронтация ЕС и США расширится до полноценной торговой войны, то это действительно изменит баланс рынка СПГ — при такой ситуации американский газ будет перенаправлен в Азию, а ближневосточный — из Азии в Европу.

— В условиях долгосрочных контрактов всё будет происходить под серьезным давлением на ЕС, и в итоге они получат среднюю стоимость, значительно превышающую нынешние значения, плюс на момент перебалансировки цены могут серьезно взлететь, — считает Дмитрий Касаткин.

Ведущий аналитик Фонда национальной энергетической безопасности Игорь Юшков допустил увеличение поставок газа в Европу при эскалации тарифной войны. Он напомнил о возможности перекачки газа по одной из веток "Северного потока – 2" до 30 млрд куб. м в год. При этом эксперт не исключает и вероятности поставок через Украину.

"Известия" направили запросы в крупные российские нефтегазовые компании.

Что ждет рынок нефти

По словам управляющего партнера компании "ВМТ Консалт" Екатерины Косаревой, после введения в 2022 году ценового потолка на российскую нефть ее экспорт в Европу снизился до минимума. Сырец из РФ поступает в регион по трубопроводу "Дружба" в Венгрию и Словакию в соответствии с исключением, предоставленным ЕС. Доля РФ, по ее словам, составляет не более 3%, в то время как доля США едва не достигает 20%.

Европе нужно просто заморозить действие санкций в отношении российской нефти, считает Игорь Юшков. В таком случае часть объемов, которые поставляются в Индию, могут быть перенаправлены в ЕС, отметил он.

— Это экономически выгодно для всех, учитывая в том числе короткое транспортное плечо, — сказал эксперт.

По словам Дмитрия Касаткина, для нефти торговые войны — это всегда драйвер к снижению цены. Будут влиять и рост геополитических издержек, и стоимость доставки, поэтому волатильность цен точно возрастет.

Впрочем, по словам заместителя председателя комитета Госдумы по энергетике Юрия Станкевича, сегодня говорить о восстановлении масштабного энергетического сотрудничества между Евросоюзом и РФ явно преждевременно. С другой стороны, как считает эксперт, осторожные заявления канцлера Германии Фридриха Мерца о России как о европейской стране, с которой ЕС достигнет баланса в отношениях, — логичное возвращение к многовековому опыту развития Европейского континента, основанному на концепции оси "Россия – Германия".

— Надеюсь, что со временем прагматичный расчет возобладает, ведь приобретение нефти и газа за океаном, импорт нефтепродуктов из Индии и др. — экономическая слепота и эволюционный тупик для Европейского союза. Это понимают не только промышленники, инвесторы, но и политики, несмотря на яркие спекулятивные заявления о полном разрыве отношений с восточным соседом, — отметил депутат.

Однако, по словам Юрия Станкевича, "в случае смены нынешней геополитической парадигмы России придется взвесить множество "за" и "против" при оценке перспектив экономического сотрудничества с ЕС, чтобы избежать рисков, реализация которых вновь поставит под угрозу национальные интересы". (Известия 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Оборудование и сервис для газовой отрасли

В Югре на Нижневартовском ГПЗ открыли высокотехнологичный центр ремонта оборудования.

На Нижневартовском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ) завершилась масштабная модернизация ремонтного производства. В результате на предприятии создан современный центр по ремонту оборудования, который уже получил статус центра компетенций "СибурТюменьГаз".



В ходе обновления завод оснастили передовым оборудованием. Были установлены два современных испытательных комплекса, а также новые стенды для притирки, шлифования и мойки запорно-регулирующей арматуры. Особое значение имеет появление мобильной мастерской: теперь специалисты могут оперативно обслуживать оборудование на удалённых компрессорных станциях.

Ключевой особенностью обновлённого производства стала автоматизация контроля качества. Все испытания и проверки теперь проводятся с помощью компьютерных систем, которые в режиме реального времени фиксируют и анализируют параметры. Это гарантирует высокую точность результатов и полное соответствие строгим требованиям промышленной безопасности и производственной системы СИБУРа.

Модернизация принесла ощутимые практические результаты. Завод существенно нарастил объёмы ремонтов, выполняемых собственными силами, повысил общую производительность и снизил риски отказов оборудования. В частности, после обновления предприятие сможет проводить на 76 % больше ремонтов арматуры — без ущерба для надёжности работы и без вынужденных остановок производства.

Важна и межрегиональная роль нового центра: его услуги теперь доступны не только для Нижневартовского ГПЗ, но и для других газоперерабатывающих заводов Югры и Ямала. Это позволяет внедрять единые стандарты ремонта и распространять передовые практики, что в целом повышает надёжность оборудования на всех производственных площадках региона.

Создание современного ремонтного центра подтверждает курс СИБУРа на развитие технологических компетенций и формирование устойчивой производственной системы. Проект не только укрепляет потенциал Нижневартовского ГПЗ, но и задаёт новые ориентиры для отрасли, сочетая повышение эффективности производства с заботой о безопасности и комфорте сотрудников. (ugra.mk.ru)

Для справки: Название компании: СибурТюменьГаз, АО (ИНН 7202116628) Адрес: 628616, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовск, ул. Омская, 1 Телефоны: +73466494203; +73466494206 Факсы: +73466241341 Е-Mail: st@stg.sibur.ru Web: <https://www.sibur.ru/SiburTumenGaz/> Руководитель: Олифиренко Александр Евгеньевич, генеральный директор (14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром добыча Ноябрьск" получил патент на полезную модель для систем водоподготовки.

Созданный инженерами компании солерастворитель является важной частью системы химводоподготовки котельных установок. Устройство предназначено для автоматизированного приготовления и поддержания раствора хлорида натрия (поваренной соли). Оно используется для регенерации ионообменных фильтров, которые обеспечивают умягчение подпиточной воды — то есть удаляют из нее соли жесткости, предотвращая образование накипи, коррозии и загрязнений на теплообменном оборудовании.



Без применения солерастворителя процесс приготовления солевого раствора трудоемкий и требует постоянного контроля: ручной загрузки соли, мониторинга концентрации и уровня раствора, периодического перемешивания смеси. Новая разработка полностью автоматизирует этот процесс, обеспечивая стабильное качество регенерирующего раствора и надежное функционирование всей системы водоподготовки.

В основе работы устройства — механический метод растворения таблетированной поваренной соли (NaCl). Солерастворитель оснащен электроприводом с ременной передачей, который гарантирует интенсивное перемешивание, а также поплавковым клапаном для поддержания постоянного уровня раствора в емкости. Система автоматически контролирует заполнение, концентрацию и готовность раствора к подаче в ионообменные фильтры. Получение патента подтверждает оригинальность технического решения и его соответствие критериям изобретательского уровня. Это позволяет компании закрепить исключительные права на производство и внедрение солерастворителя на производственных объектах.

Качество подпиточной воды строго регламентируется нормативами по различным параметрам, в том числе жесткости. Изобретение позволяет более эффективно соблюдать необходимые параметры, предотвращать выход из строя оборудования, обеспечивая надежную и долговечную работу котельных и теплосетей.

**Справка**

ООО "Газпром добыча Ноябрьск" — 100-процентное дочернее предприятие ПАО "Газпром". Основные направления деятельности: разработка газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений (добыча и подготовка газа, газового конденсата и нефти, оказание услуг по добыче, подготовке к транспортировке газа и газового конденсата).

Осуществляет свою деятельность на 23 лицензионных участках, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе, Республике Саха (Якутия), Камчатском крае и Свердловской области. В составе предприятия — 8 структурных подразделений основного производства и 7 подразделений вспомогательного производства.

В компании внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям корпоративного стандарта СТО Газпром 9001 и государственных стандартов ГОСТ Р ИСО 9001(ISO 9001), ГОСТ Р ИСО 14001 (ISO 14001), ГОСТ Р ИСО 39001 (ISO 39001), ГОСТ Р ИСО 45001 (ISO 45001), ГОСТ Р ИСО 50001 (ISO 50001).

Коллектив насчитывает свыше 5000 человек. Головной офис находится в г. Ноябрьске.

Для справки: Название компании: *Газпром добыча Ноябрьск, ООО (Ноябрьскдобыча)* Адрес: 629806, Россия, Ямало-Ненецкий АО, Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, 2 Телефоны: +7(3496)368607 Факсы: +73496368514 E-Mail: info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru Web: <https://noyabrsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Кобычев Владимир Федорович, генеральный директор (По материалам компании 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В 2025 году "Газпром добыча Иркутск" получил три патента на изобретения.

В 2025 году компания "Газпром добыча Иркутск" получила свидетельства о трех новых изобретениях.

"Система подготовки природного газа к транспорту". Изобретение позволяет своевременно обеспечить подачу газа с кустов газовых скважин в магистральный газопровод, произвести наладку систем хранения и транспорта стабилизации конденсата в условиях отсутствия готовности основного технологического оборудования.

"Фильтр устьевой бессеточный для улавливания механических примесей". Изобретение позволяет обеспечить защиту чувствительных элементов оборудования от промыла и деформации выносимыми из скважины механическими примесями, а также предотвращение засорения трубных и сепарационных узлов.

"Способ определения месторасположения сквозных дефектов защитного днища на вертикальных резервуарах с двойным дном". Внедрение данного способа определения сквозных дефектов на защитном днище резервуара позволяет существенно сократить затраты на ремонт резервуара и время его простоя.

На сегодняшний день ООО "Газпром добыча Иркутск" является обладателем 12 патентов на изобретения и 1 патент на полезную модель. Кроме того, в 2025 году 598 сотрудников стали авторами 622 рационализаторских предложений.

Справка

ООО "Газпром добыча Иркутск" — 100-процентное дочернее предприятие ПАО "Газпром". Компания является оператором по разработке Ковыктинского газоконденсатного месторождения — ресурсной базы для реализации проекта "Сила Сибири" наряду с Чаяндинским НГКМ в Республике Саха (Якутия). Ковыктинское ГКМ — основа Иркутского центра газодобычи в рамках реализации Восточной газовой программы.

Для справки: Название компании: *Газпром добыча Иркутск, ООО* Адрес: 664011, Россия, Иркутская область, Иркутск, ул. Нижняя набережная, 14 Телефоны: +73952255959 Факсы: +7(3952)243673 E-Mail: mail@irkutsk-dobycha.gazprom.ru Web: <https://irkutsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Дарымов Алексей Валерьевич, генеральный директор (По материалам компании 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Московская компания запустит в производство микротермальные сенсоры для счетчиков газа.

Первую партию устройств планируют выпустить во второй половине 2026-го, а на этапе серийного производства — изготавливать до 1,5 миллиона сенсоров ежегодно.

В Москве будут изготавливать современные элементы для газовых счетчиков. Столичный производитель ООО "Интэр", резидент технопарка "Мосгормаш", разработал отечественный микротермальный сенсор, определяющий расход газа по разности температур измерительных резисторов — основных элементов его конструкции. Такой сенсор не только повысит точность и надежность прибора учета газа, но и поможет потребителям сэкономить: благодаря низкому энергопотреблению новые счетчики способны работать без замены батареек до 10 лет, что снижает расходы на обслуживание.



Микротермальный сенсор — это важный компонент современных газовых счетчиков типа "СМТ-смарт", основанный на калориметрическом принципе. Он состоит из нагревательного элемента и двух температурных датчиков, расположенных на кремниевой подложке. Когда газ проходит через счетчик, он нагревается, и датчики фиксируют разницу в температуре, которая напрямую зависит от количества газа, проходящего через счетчик. Чем больше расход газа, тем больше разница в температуре. Благодаря этому сенсор может точно измерять объем газа, приведенный к стандартным условиям (20 градусов тепла и 101,3 килопаскаля), даже если при подаче изменялись температура и давление. Такой способ измерения наиболее точно отражает потребление газа.

"Главным преимуществом нашего сенсора является его низкое энергопотребление, что позволяет создавать автономные газовые счетчики, работающие без замены батареек до 10 лет. Такой уровень энергоэффективности достигается благодаря разработкам нашей компании при участии ученых Московского авиационного института (МАИ), Национального исследовательского ядерного университета "МИФИ" и компаний из Дубны. Мы планируем доработать сенсор для измерения объема не только бытового газа, но и других газов в нефтегазовой и химической промышленности, а также в сфере водородной энергетики", — рассказал руководитель проекта, заместитель генерального директора по инновациям Павел Щур.

Разработку отечественного микротермального сенсора ведут, чтобы устанавливать его в интеллектуальных приборах учета газа. Использование умных счетчиков в домах позволит значительно повысить точность и надежность учета газа, а отечественный сенсор — ключевой элемент их конструкции — обеспечит стабильную работу приборов для производителей и потребителей, гарантируя корректность измерений расхода. Как следствие, вырастет качество коммунальных услуг для москвичей.

Первую партию протестированных микротермальных сенсоров планируют выпустить во второй половине 2026 года в рамках сотрудничества с межрегиональным оператором газотранспортной системы. Эти сенсоры предназначены для использования в интеллектуальных газовых счетчиках и расходомерах. Они помогут повысить точность учета газа, улучшить надежность работы приборов и снизить эксплуатационные издержки. В дальнейшем предприятие может изготавливать до 1,5 миллиона сенсоров в год.

Компания также занимается разработкой и производством литий-тионилхлоридных аккумуляторов для автономных газовых счетчиков. Предприятие разработало и запустило в производство два типа таких элементов: высокоеемкие и высокомощные. Они могут использоваться не только в газовых счетчиках, но и в других приборах, требующих автономного питания.

Сегодня в Москве действует 49 технопарков. Город предлагает их резидентам комплексные меры поддержки, в том числе гранты и субсидии на оборудование, тестирование, патентование, а также консультации, обучение и поддержку при выходе на рынок. (Сайт правительства Москвы 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Производство газопоршневых генераторов запустят в астраханской ОЭЗ "Лотос".

Реестр резидентов особой экономической зоны "Лотос" пополнился новым участником. Статус резидента получило ООО "Волжский завод газовых генераторов", которое планирует запустить производство высокотехнологичного энергетического оборудования с объемом инвестиций 262 миллиона рублей.

Предприятие будет выпускать газопоршневые электрогенераторы и энергокомплексы мощностью от 350 кВт до 25 МВт. Главная особенность продукции — универсальность: установки смогут работать на различных видах топлива, включая природный, биогаз, свалочный газ и метан угольных пластов. Для обеспечения технологической независимости и финансовой стабильности проекта в состав учредителей завода планирует войти китайская компания "Сяньян Пучуан".

ОЭЗ "Лотос" является ключевым звеном Каспийского кластера, в котором на сегодняшний день зарегистрировано уже 19 резидентов. Общий объем вложенных ими инвестиций составляет около 9 млрд рублей. Работа компаний позволила создать в регионе более 730 рабочих мест, а сумма налоговых и таможенных отчислений резидентов в бюджеты всех уровней достигла 3,2 млрд рублей. (inastrakhan.ru)



Для справки: Название компании: Особая экономическая зона ЛОТОС, АО (ОЭЗ ЛОТОС, ИНН 3023009439)
Адрес: 414000, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Ульяновых, 18 А Телефоны: +78512513266 E-Mail: lotos@sezlotos.ru Web: <https://www.sezlotos.ru/> <https://caspiancluster.ru/> Руководитель: Ким Александр Владимирович, генеральный директор

Для справки: Название компании: Волжский завод газовых генераторов, ООО (ИНН 3000021704) Адрес: 416134, Россия, Астраханская область, Наримановский р-н, с. Волжское, ул. Победы, зд. 18, помещ. 1, ком. 26 Телефоны:



+79653895381; +79094009922 E-Mail: tatyana.qaz@gmail.com Руководитель: Бреус Татьяна Борисовна, генеральный директор (17.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ПАО "Гипротюменнефтегаз" провело аттестацию лаборатории неразрушающего контроля строительных конструкций.

Лаборатория неразрушающего контроля строительных конструкций ПАО "Гипротюменнефтегаз" (входит в Группу ГМС) успешно прошла повторную аттестацию в Единой системе оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве.



Техническое обследование строительных конструкций промышленных и гражданских объектов является одним из основных направлений деятельности лаборатории. При выполнении работ специалисты используют современное высокоточное оборудование, которое регулярно проходит поверку и имеет действующие свидетельства о соответствии государственным стандартам.



Результаты аттестации лаборатории подтвердили высокий профессиональный уровень её сотрудников, что гарантирует качественное выполнение работ и эффективное решение задач любой сложности. Срок действия свидетельства об аттестации: с 26 декабря 2025 года по 26 декабря 2028 года.

Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ ЛНК-058А0868

(регистрационный номер)

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Акционерное общество

Научно-производственное объединение «Техкранэнерго»

(Свидетельство об аккредитации в Единой системе оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве № 10258 до 24.04.2028 г.)

(наименование Независимого органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля, аттестованного лаборатории)

УДОСТОВЕРЯЕТ:

Публичное акционерное общество «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко»

(наименование организации, в состав которой входит лаборатория)

ПАО «Гипротюменнефтегаз»

(краткое наименование организации, в состав которой входит лаборатория)

625000, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 62

(юридический адрес)

Лаборатория неразрушающего контроля строительных конструкций

(наименование лаборатории)

625000, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Республики, д. 62

(фактический адрес лаборатории)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ

требованиям Системы неразрушающего контроля

Область аттестации согласно приложению

Действительно с «26» декабря 2025 года

до «26» декабря 2028 года

Без приложения недействительно

(приложение на 2-х листах)

Руководитель Независимого органа

/Худошин Р.А./

МП

№ 10258-(1)-2203



Для справки: Название компании: Гипротюменнефтегаз, ПАО (Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко) Адрес: 625000, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 62 Телефоны: +73452257531; +7(3452)463159 Е-Mail: gtng@gtng.ru Web: www.gtng.ru Руководитель: Орлов Александр Константинович, генеральный директор управляющей организации ООО "Управляющая компания "Группа ГМС" (INFOLine, ИА (по материалам компании) 12.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Энергетика в надежных руках: КМЗ обеспечит стабильную работу электростанции "Газпрома".

Военно-промышленный холдинг "Кингисеппский машиностроительный завод" заключил договор на техническое обслуживание и текущий ремонт электростанции ПАЭС-2500 автономного источника энергоснабжения Кущевского подземного газового хранилища в течение 2026 года.



Кущевское ПХГ расположено на севере Краснодарского края. Основная цель этого подразделения "Газпрома" состоит в регулировании сезонной и пиковой неравномерности газопотребления Краснодарского края, республики Адыгея и Ростовской области, а также в поддержании надежности экспортных поставок по газопроводу "Голубой поток".

КМЗ продолжает выполнение договоров по текущему ремонту электростанций "Газпрома" и осуществляет все необходимые работы по их запуску и поддержанию стабильной работы на его объектах, что еще больше укрепляет деловые связи и партнерские отношения между предприятиями.

Для справки: Название компании: Кингисеппский машиностроительный завод, ООО (КМЗ) Адрес: 192241, Россия, Санкт-Петербург, пр. Большой Смоленский, 15, корп. 2 Телефоны: +78123185204 Е-Mail: info@kmz1.ru Web: <http://www.kmz1.ru> Руководитель: Русин Анатолий Сергеевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава Пермского края Дмитрий Махонин познакомился с производственной площадкой предприятия "ТеплоЭнергоПром".

16 января губернатор Дмитрий Махонин посетил научно-производственную фирму "ТеплоЭнергоПром" в Добринском округе. Предприятие занимается разработкой, изготовлением и внедрением передовых технических решений по применению систем воздушного отопления, вентиляции и технологического нагрева.



Федеральная корпорация
по развитию малого и среднего
предпринимательства

Директор по производству "ТеплоЭнергоПром" Алексей Мозель рассказал, что компания разрабатывает и серийно выпускает на собственном производстве широкую линейку промышленных воздухонагревательных агрегатов единичной мощностью от 40 кВт до 20 МВт. Подобные системы применяются на объектах гражданского и промышленного назначения, в нефтегазовом комплексе, в горнодобывающей отрасли, металлургии, машиностроении, авиации, в т.ч. для опасных производственных объектов. "Основная особенность нашего предприятия в том, что у нас замкнутый цикл производства. От переработки сырья до готовой продукции и ее технологических испытаний — все проходит на нашей производственной площадке. Заказчик получает готовую продукцию, соответствующую заявленным требованиям", — пояснил Алексей Мозель.

Предприятие также ежегодно принимает на практику студентов. Ребята, работая с опытными наставниками, развиваются свои навыки на практике.

"ТеплоЭнергоПром" пользуется региональными и федеральными мерами поддержки, такими как: льготное кредитование корпорации "МСП", фонда содействия инновациям, и другими, а также пользуется поддержкой Регионального центра инжиниринга.

При поддержке Минпромторга Прикамья "ТеплоЭнергоПром" внедряет инновационные изделия на объектах горнодобывающих компаний. Например, на Талицком ГОКе частично запущена в эксплуатацию калориферная установка суммарной мощностью 30 МВт.

Дмитрий Махонин и генеральный директор Сергей Рязанов обсудили дальнейшие планы по развитию предприятия. "ТеплоЭнергоПром" планирует масштабировать разработку и поставку инновационных продуктов, как для предприятий Пермского края, так и России, а также участвовать в решении задач по локализации производства продукции в интересах региона.

Для справки: Название компании: Научно-производственная фирма ТеплоЭнергоПром, ООО (НПФ



ТеплоЭнергоПром) Адрес: 618703, Россия, Пермский край, г.о. Добрянский, тер. Усть-Полазна, зд. 5/2 Телефоны: +73426594007; +73422250715 E-Mail: office@tepgaz.ru; info@tepgaz.ru; marketing@tepgaz.ru Web: <http://tepgaz.ru>
Руководитель: Рязанов Сергей Иванович, генеральный директор

Для справки: Название компании: Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства, АО (Корпорация МСП) Адрес: 109074, Россия, Москва, Славянская площадь, 4, стр. 1 Телефоны: +78003501010 E-Mail: info@corpmsp.ru Web: <http://corpmsp.ru> Руководитель: Исаевич Александр Игоревич, генеральный директор-председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Пермского края) 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Две компании официально стали резидентами ОЭЗ "Южноуральская" (Челябинская область).

Статус резидентов особой экономической зоны "Южноуральская" официально получили "Завод компонентов русских роботов" и "АВГ Газовое оборудование". Об этом сообщил губернатор Челябинской области Алексей Текслер в своем Telegram-канале.

"Эти проекты можно назвать флагманскими. Они будут задавать новый уровень для промышленности региона и страны. Реализация проектов позволит создать порядка 500 новых рабочих мест", — сообщил глава региона.

"Завод компонентов русских роботов" намерен открыть на территории ОЭЗ высокотехнологичное производство робототехнических комплексов, применяемых в автомобильной и авиационной промышленности, электронике и медицине.

"АВГ Газовое оборудование", по данным губернатора, будет производить газовые баллоны, которые применяются для пожаротушения, в качестве перевозки и хранения автомобильного топлива, в пищевой промышленности и медицине.

Как сообщал „Ъ-Южный Урал", создание особой экономической зоны на территории Красноармейского района Челябинской области утвердило правительства РФ весной 2025 года. Тогда сообщалось о пяти резидентах, среди которых флагманов станет завод по производству роботизированных систем.

Для справки: Название компании: ОЭЗ ППТ Южноуральская (УК - Корпорация развития Челябинской области, АО, ИНН 7453314304) Адрес: 454091, Россия, Челябинская область, Челябинск, пр-кт Ленина, 57, офис 301 Телефоны: +73517259010 E-Mail: info@chelsez.ru Web: <https://chelsez.ru/> Руководитель: Новиков Артём Владимирович, генеральный директор УК (Коммерсантъ 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Минпромторг взыскивает с саратовской дочки "Волга Газа" почти 45 млн рублей.

Минпромторг РФ взыскивает через суд с саратовского ООО "Газнефтесервис" 25 млн руб. субсидии и 19,8 млн руб. процентов, начисленных с июня 2017 по декабрь 2025 года. Соответствующий иск подан в Арбитражный суд Саратовской области 30 декабря прошлого года, а принят к рассмотрению 17 января. Первое слушание по делу назначено на утро 17 февраля.

ООО "Газнефтесервис" учреждено в апреле 2006 года. Ранее компания была зарегистрирована в Жирновске Волгоградской области, а в январе 2015 года сменила юридический адрес на Саратов. С января 2015 года по май 2022-го юрлицом владела кипрская компания с ограниченной ответственностью "Вудхорст холдингс лимитед". Ей в тот же период также принадлежало ООО "Прикаспийская газовая компания" (ПГК) в Саратове. Обе фирмы аффилированы с британской группой Volga Gas, акционером которой был фонд Baring Vostok Capital Partners.

Затем, по данным ЕГРЮЛ, "Газнефтесервис" и ПГК перешли Владимиру Палию. В феврале 2023 года новым собственником компаний стал Андрей Дмитриев. В июне прошлого года предприятия перешли ООО "Новоузенская нефтяная компания" (ННК). С июля "Газнефтесервис" и ПГК общий директор — Андрей Королев.

В 2014 году на фоне падения цен на нефть Volga Gas пытаясь продать свои активы в Саратовской и Волгоградской областях, но год спустя акционеры от сделки отказались. В 2017 году компания ввела в эксплуатацию на Узенском месторождении в Саратовской области первую в России горизонтальную скважину ERD (Extended Reach Drilling). Проект стоимостью свыше 500 млн руб. "дочка" ООО "ПГК" реализовала за восемь месяцев. По расчетам компании, он должен был окупиться за четыре года.

Кроме того, Volga Gas предлагала региональным властям рассмотреть возможность строительства в Саратовской области газоперерабатывающего завода по аналогии с волгоградским проектом. Завод в Жирновском районе (инвестиции более 400 млн руб., включая 25 млн руб. субсидий Минпромторга) по производству пропан-бутана с безотходной технологией Redox запущен в июле 2018 года. Проект был реализован "Газнефтесервисом". Общий объем инвестиций Volga Gas в российские проекты в 2017 году составил 1 млрд руб.

В 2019–2020 годах "Газнефтесервис" инициировал банкротство "Энгельсского резервуарного завода", но затем отозвал заявление. Завод был ликвидирован в 2021 году.



В 2024 году выручка ООО "Газнефтесервис" составила 966 млн руб., в 2023 году — 1 млрд руб. С 2021 года оборот компании снижается. Последняя прибыль была зафиксирована в 2023 году - 222 млн руб., а затем предприятие понесло убытки в 206 млн руб. (Коммерсантъ 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром добыча Ноябрьск" запатентовал новое устройство для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования теплоснабжения.

Компания получила патент на усовершенствованное устройство для обеспечения устойчивости и безопасности дымовых труб котельных — закрытый талреп для вантовых оттяжек. Разработка направлена на повышение надежности и долговечности систем, отвечающих за поддержание вертикальности высоких труб.

Талреп является ключевым элементом вантовой системы, обеспечивающим необходимое натяжение оттяжек, которые удерживают ствол дымовой трубы в строго вертикальном положении. Изобретение полностью герметично, в нем все резьбовые соединения и регулировочные механизмы надежно закрыты от воздействия окружающей среды. Эта защита исключает попадание влаги, пыли и грязи, которые приводят к коррозии и самопроизвольному ослаблению резьбы талрепа. Устранение главной причины износа позволяет устройству стablyно сохранять заданное натяжение в любых климатических условиях, гарантируя тем самым безопасную эксплуатацию дымовых труб котельных установок на протяжении всего срока службы.

Универсальность изобретения позволяет применять его для труб различного диаметра и высоты, адаптируя под необходимые типоразмеры. Эффективность и надежность решения уже подтверждена практическим внедрением. Сегодня данная конструкция успешно используется на объектах компании, в частности, на Западно-Таркосалинском газовом промысле Восточно-Сибирского нефтегазопромыслового управления. Всего на месторождениях Ямала и Камчатки планируется применить более 20 таких устройств.

Закрытый талреп, разработанный инженерами компании, повышает эксплуатационную надежность и промышленную безопасность объектов теплоэнергетики.

Справка

ООО "Газпром добыча Ноябрьск" — 100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром". Основные направления деятельности: разработка газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений (добыча и подготовка газа, газового конденсата и нефти, оказание услуг по добыче, подготовке и транспортировке газа и газового конденсата).

Осуществляет свою деятельность на 23 лицензионных участках, расположенных в Ямalo-Ненецком автономном округе, Республике Саха (Якутия), Камчатском крае и Свердловской области. В составе предприятия — 5 структурных подразделений основного производства и 7 подразделений вспомогательного производства.

В компании внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям корпоративного стандарта СТО Газпром 9001 и государственных стандартов ГОСТ Р ИСО 9001(ISO 9001), ГОСТ Р ИСО 14001 (ISO 14001), ГОСТ Р ИСО 39001 (ISO 39001), ГОСТ Р ИСО 45001 (ISO 45001), ГОСТ Р ИСО 50001 (ISO 50001).

Коллектив насчитывает свыше 5000 человек. Головной офис находится в г. Ноябрьске.

Для справки: Название компании: Газпром добыча Ноябрьск, ООО (Ноябрьскгаздобыча) Адрес: 629806, Россия, Ямalo-Ненецкий АО, Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, 2 Телефоны: +7(3496)368607 Факсы: +73496368514 E-Mail: info@novabrsk-dobycha.gazprom.ru Web: <https://novabrsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Кобычев Владимир Федорович, генеральный директор (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Роснефть" развивает сейсмическое прогнозирование.

Специалисты тюменского научного института Компании добились значительного прогресса в оценке нефтегазоносности на основе данных сейсморазведки. Вклад учёных в развитие отрасли получил высокую оценку — благодарность Президента Российской Федерации.

Тюменские ученые применили методы геостатистики для анализа данных сейсморазведочных работ. Инновационный способ прогнозирования свойств нефтегазовых залежей заключается в количественной оценке достоверности сейсмических прогнозов и находится на стыке геологии и математики.

Новая методика оценки позволяет рассчитать вероятность успешности бурения в





процентах, а также определить примерную толщину нефтенасыщенных слоев в метрах. Это дает возможность более точно смоделировать геологическую ситуацию и обеспечить специалистов по разработке залежей максимально выверенной информацией.

Развитие технологического потенциала - один из ключевых элементов корпоративной стратегии "Роснефть - 2030". Компания уделяет приоритетное внимание инновационной деятельности, определяя технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Для справки: Название компании: Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть, ИНН 7706107510) Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +74995178899; +78005002545; +78007757588; +78005001100 Факсы: +74995177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <https://www.rosneft.ru/> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в газовой промышленности

"Сургутнефтегаз" получил лицензию на разработку участка нефтегазовых недр в Югре.

"Сургутнефтегаз" стал единственным участником аукциона на право разрабатывать участок недр "Западно-Няганская" в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО—Югре), следует из данных платформы "ГИС Торги". Компания заплатит за лицензию 24,57 млн руб.

"Оформить лицензию ПАО "Сургутнефтегаз" на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых (нефть, газ) на участке недр "Западно-Няганская" расположенного в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре", — указано в протоколе подведения итогов. Начальная цена аукциона была установлена в размере 22,3 млн руб., шаг — 2,23 млн руб.

Лицензия предполагает геологическую разведку на участке и добычу полезных ископаемых — нефти и газа. Срок действия лицензии — 25 лет.

Площадь участка составляет 120 кв. км. По данным Роснедра, общий объем прогнозируемых ресурсов газа на участке составляет 28 млн кубометров, готовой к добыче нефти — 1,117 млн тонн, перспективных ресурсов нефти — 6,518 млн тонн.



Для справки: Название компании: [Сургутнефтегаз, ПАО \(ИНН 8602060555\)](#) Адрес: 628417, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корп. 1 Телефоны: +73462427009; +73462426133; +73462426937 E-Mail: office@surgutneftegaz.ru; press-ext@surgutneftegaz.ru Web: <https://surgutneftegaz.ru> Руководитель: Богданов Владимир Леонидович, генеральный директор (Коммерсантъ 17.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Месторождения ХМАО и ЯНАО обеспечили основной прирост запасов нефти и газа в России.

Основной прирост запасов нефти и газа в России в 2025 году обеспечили месторождения в ХМАО и ЯНАО. Об этом рассказал руководитель Роснедр **Олег Казанов**, отметив, что часть разведанных объектов все еще находится в экспертизе.

Так, по словам Казанова, по предварительным данным, прирост запасов нефти можно оценить примерно в 666 млн тонн, из них 490 млн тонн — подготовленные к добыче. Прирост по газу — 679 млрд кубометров, из них 650 — это запасы промышленных категорий.

"Основной прирост запасов нефти отмечается в ЯНАО на Карабесском месторождении и в ХМАО-Югре на Приразломном месторождении. По газу на баланс поставлены новые запасы на шельфе Баренцева моря — на Ледовом месторождении, в ЯНАО — на Тамбейском и Верхне-Часельском, в Якутии — на Соболох-Неджейинском, в Красноярском крае — на Мезенинском", — рассказал Казанов в интервью "РИА Новости".

Напомним, по итогам 2024 года прирост извлекаемых запасов нефти и газового конденсата в России составил 592 млн тонн, природного газа — 708 млрд кубометров. Было открыто 39 новых месторождений углеводородного сырья. В числе самых значимых открытий 2024 года стало Митикъяхское месторождение в ЯНАО. (Правда УРФО 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты в газовой отрасли

Суд в РФ запретил "дочке" Uniper судиться с "Газпром экспортом" за рубежом.

Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области удовлетворил иск российской компании "Газпром экспорт" и запретил дочерней структуре немецкой энергокомпании Uniper судиться с ней за границей, передает корреспондент ТАСС из зала суда.

Речь идет о компании Lubmin-Brandov Gastransport GmbH, которая является "дочкой" Uniper, ей принадлежит 20% в газопроводе OPAL, соединяющем "Северный поток" с газотранспортной системой Западной Европы. "Газпром экспорт" просил суд запретить европейской компании продолжать разбирательство в арбитраже при Международной торговой палате в Женеве. В результате суд удовлетворил этот иск.

"В случае неисполнения [ответчиком] определения присудить в пользу ООО „Газпром экспорт" 45,2 млн евро в рублях по курсу ЦБ РФ на дату уплаты", — заявила судья. С ответчика также была взыскана госпошлина в размере 50 тыс. руб.

Технически OPAL используется компанией GASCADE Gastransport GmbH (ранее была дочерней структурой "Газпрома"), владеющей 80% газопровода через компанию W&G Transport Holding — бывшее совместное предприятие германской Wintershall Dea и "Газпрома". Спустя несколько дней после подачи иска российской компанией Uniper заявила о планах продать свою долю в газопроводе, пишет ТАСС.

Согласно картотеке арбитражных дел, иск был подан 5 декабря 2025 года.

В марте 2024 года суд в России удовлетворил иск "Газпром экспорт" к Uniper Global Commodities и МЕТНА-Methanhandel о запрете вести разбирательство за рубежом. В случае нарушения запрета инстанция постановила взыскать с компаний в пользу "Газпрома" €14,3 млрд, сообщал ТАСС со ссылкой на корреспондента из зала суда.

Как пояснили адвокаты "Газпрома", в системе зарубежного арбитража не может быть обеспечено равное состязательное участие из-за ограничений в отношении РФ и российских компаний, а также из-за отсутствия полной свободы выбора юридических услуг, так как ряд европейских юридических компаний публично заявили, что не будут работать с компаниями из России.

В ноябре 2022 года Uniper и Metha-Methanhandel стали инициаторами арбитражного разбирательства в отношении "Газпром экспорт" из-за невыполненных контрактов. Немецкая компания планировала взыскать убытки в размере €11,6 млрд, возникшие из-за прекращения поставок газа из РФ.

В июне 2022 года Uniper сообщила, что получила на четверть меньше газа из РФ, чем положено по контракту. Незадолго до этого представители "Газпрома" сообщили, что оставят всего 40% от планового объема. В итоге поставки тогда были сокращены до 67 млн кубометров при плановом показателе 167 млн кубометров.

В "Газпроме" тогда объяснили сокращение прокачки техническим состоянием компрессорной станции "Портовая" в Ленинградской области, обслуживающей "Северный поток". По этому трубопроводу Uniper получала российский газ. Представители "Газпрома" объяснили ситуацию "несвоевременным возвратом" немецким концерном Siemens газоперекачивающих агрегатов из ремонта, а также выработкой межремонтного ресурса агрегатов и обнаруженными неисправностями двигателей, из-за которых Ростехнадзор вынес решение о временном прекращении деятельности.

Для справки: Название компании: *Газпром экспорт, ООО* Адрес: 191023, Россия, Санкт-Петербург, пл. Островского, 2А, литер A Телефоны: +78126461414 Факсы: +7(812)6461415 E-Mail: info@gazpromexport.gazprom.ru Web: <https://gazpromexport.ru> Руководитель: Хандога Дмитрий Викторович, генеральный директор (Эксперт 12.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ТАСС: РФ за 11 месяцев 2025 года увеличила трубопроводные поставки газа в Турцию.

Поставки выросли 18,9 млрд куб. м, следует из подсчетов ТАСС

Россия по итогам января - ноября 2025 года увеличила трубопроводные поставки газа в Турцию по сравнению с аналогичным периодом годом ранее на 3%, до 18,9 млрд куб. м. Об этом свидетельствуют подсчеты ТАСС на основе данных Управления по регулированию энергетического рынка Турции.

Согласно информации ведомства, в ноябре Турция импортировала из РФ по "Турецкому потоку" и "Голубому потоку" суммарно 1,2 млрд куб. м.

Всего за 11 месяцев 2025 года прокачка российского газа в Турцию достигла 18,9 млрд куб. м (+3,4%). Если учитывать также и отгрузки сжиженного природного газа (СПГ) (в 2025 году они не осуществлялись), то рост общих поставок российского газа в Турцию в январе - ноябре прошлого года составляет лишь 1,7%.



По итогам 2024 года Россия увеличила трубопроводные поставки газа в Турцию на 2,6%, до чуть более 21 млрд куб. м. Совокупные поставки газа из РФ в Турцию с учетом СПГ превысили 21,5 млрд куб. м.

Россия поставляет газ в Турцию по двум трубопроводам через Черное море. "Голубой поток" был введен в эксплуатацию в начале 2003 года, его проектная мощность составляет 16 млрд куб. м в год, общая протяженность - 1 213 км. Экспортный газопровод "Турецкий поток" состоит из двух ниток, одна из которых предназначена для поставок газа турецким потребителям, вторая - для газоснабжения стран Южной и Юго-Восточной Европы. Суммарная мощность "Турецкого потока" составляет 31,5 млрд куб. м, его эксплуатация началась в январе 2020 года.

Потребление газа в Турции в 2025 году установило рекорд за все время наблюдений, свидетельствуют подсчеты ТАСС на основе данных турецкой биржи EPIAS. Спрос на газ для внутреннего рынка в Турции в прошедшем году приблизился к 64 млрд куб. м (+13% к 2024 году). (ТАСС 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Грузии расследуют дело о якобы утечке данных о контракте с "Газпромом".

Служба госбезопасности республики завела дело по фактам саботажа и незаконного проникновения в компьютерную систему

Служба госбезопасности (СГБ) Грузии возбудила уголовное дело по фактам саботажа и незаконного проникновения в компьютерную систему в связи с якобы попаданием в открытый доступ данных о контракте правительства республики с российским "Газпромом". Об этом говорится в заявлении СГБ.

Ранее грузинский оппозиционный телеканал "Формула" распространил информацию о том, что якобы на сайте администрации правительства Грузии появилась информация о контракте с российской энергетической компанией, который был оформлен несколько лет назад. Телеканал утверждал, что контракт был коммерческой тайной, соответственно за его разглашение у правительства Грузии могли возникнуть проблемы. Позже, как заявили на ТВ, информация о контракте пропала с сайта.

"Служба госбезопасности начала расследование по фактам саботажа и незаконного проникновения в компьютерную систему. Причиной начала расследования послужила информация, которая поступила от администрации правительства Грузии о том, что, скорее всего, сайт администрации подвергся кибератаке и разным манипуляциям, целью которых было путем распространения неправильной информации нанести вред государственным интересам Грузии", - говорится в заявлении.

В СГБ отдельно подчеркивают, что после того, как информация якобы появилась на сайте правительства, ее стали распространять разные СМИ, в том числе посредством социальных сетей. После этого спецслужба прибегла к превентивным мерам и потребовала от СМИ убрать контент.

Уголовное дело возбуждено по статьям "Саботаж" и "Самовольное проникновение в компьютерную систему" УК Грузии.



Для справки: Название компании: Газпром, ПАО (ИИН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Россия в 2025 г увеличила поставки СПГ в Южную Корею, а США сократили до минимума.

Южная Корея, третий в мире покупатель сжиженного природного газа, в прошлом году немного увеличила его импорт. По данным таможенной службы страны, за 2025 год закупки выросли на 0,5% – до 47 млн тонн. В декабре рост был более заметным – плюс 16% к уровню прошлого года.

Структура поставок заметно изменилась. Россия нарастила экспорт в Южную Корею на 16%, до 2,487 млн тонн. Это максимальный показатель за последние четыре года. Газ поставляют такие проекты, как "Сахалин-2", "Ямал СПГ" и другие.

При этом США, напротив, сократили поставки своему союзнику на 22% – до 4,455 млн тонн. Это минимальный объем за последние восемь лет.

Основным поставщиком СПГ в страну стала Австралия, которая увеличила продажи на 28% (до 14,8 млн тонн), Малайзия вышла на второе место нарастав экспорт на 22% (до 7,6 млн тонн). Катар, напротив, сократил поставки на 22% (до 4,5 млн тонн).

Также в прошлом году Южная Корея начала получать газ с первого канадского завода СПГ – LNG Canada, в котором корейская Korea Gas является одним из участников. (ИнфоТэк 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**ЕС в ноябре 2025 года заплатил за газ РФ минимальную сумму за пять лет.**

Так, Евросоюз импортировал российский газ суммарно на €752,5 млн, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС

Евросоюз (ЕС) в ноябре 2025 года заплатил за российский трубопроводный и сжиженный природный газ (СПГ) минимальную сумму за пять лет, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС.

Так, в ноябре ЕС импортировал российский газ суммарно на €752,5 млн. Закупки трубопроводного газа составили €415 млн. Кроме того, страны ЕС в ноябре заплатили за СПГ из России €337 млн - минимум с августа 2023 года.

Газопровод "Турецкий поток" остается единственным активным маршрутом поставок российского трубопроводного газа в европейском направлении.

Лидерами по закупкам российского газа стали Франция (€219 млн), Венгрия (€215 млн), Болгария (€81 млн), Греция (€66 млн) и Испания (€61 млн). Оплата газа Словакией составила €45,5 млн, Италией - €4 млн.

Всего за 11 месяцев 2025 года Евросоюз заплатил за трубопроводный газ РФ €5,4 млрд против €6,7 млрд годом ранее. Закупки СПГ из РФ за этот период составили €6,8 млрд против €6,3 млрд годом ранее. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

РФ в ноябре заняла третье место по доле в общей стоимости импорта газа в ЕС.

На первом месте оказались США, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС

Россия в ноябре 2025 года заняла третье место после США и Алжира в общей стоимости импорта газа в ЕС с долей в 13,7% против 16% в октябре, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС.

Суммарно Евросоюз в ноябре приобрел у России газа на €752,5 млн.

США с поставками своего СПГ заняли первое место - 26,8% и €1,5 млрд. На втором месте оказался Алжир с долей 18% и объемами поставок в Европу на €989 млн. Норвегия расположилась на четвертом месте с 13,3% и €729 млн. Пятерку лидеров замкнул Азербайджан - 6,1% и €337 млн.

В целом в январе - ноябре 2025 года доля России в импорте газа странами ЕС составила 15,9% (третий показатель среди всех поставщиков) против 19,4% годом ранее. Суммарные закупки ЕС российского газа в январе - ноябре снизились на 6% - до €12,2 млрд. Лидером по поставкам газа в Евросоюз являются США - 29,7%, на втором месте - Алжир (16,4%), на четвертом - Норвегия (11,8%).

Об отказе ЕС от российского газа

В октябре 2025 года Совет ЕС утвердил поэтапный запрет на любые закупки российского газа с 1 января 2028 года.

Решение распространяется как на трубопроводный, так и на сжиженный природный газ. Заключение новых газовых контрактов будет запрещено с 1 января 2026 года, краткосрочные контракты должны быть завершены до 17 июня 2026 года, а реализация долгосрочных может продолжаться до 1 января 2028 года.

ЕС также включил в 19-й пакет санкций полный запрет на импорт СПГ по краткосрочным контрактам с 25 апреля 2026 года, а по долгосрочным - с 1 января 2027 года. Запрещается покупка, импорт или передача, прямо или косвенно, СПГ, который производится или экспортируется из России. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Венгрия за 11 месяцев 2025 года на 11,5% увеличила закупку трубопроводного газа РФ.

За этот период Евросоюз заплатил за российский трубопроводный газ €5,4 млрд

Венгрия в январе - ноябре 2025 года на 11,5% нарастила закупку российского трубопроводного газа в стоимостном выражении, став лидером по этому показателю среди стран Евросоюза, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС.

ЕС в ноябре импортировал российский трубопроводный газ на €415 млн. На сегодня газопровод "Турецкий поток" остается единственным активным маршрутом поставок российского газа в европейском направлении.

Лидерами по закупкам остаются Венгрия (€215 млн), Греция (€66 млн) и Болгария (€81 млн). Оплата газа Словакией составила €45,5 млн, Италией - €4 млн.

Всего за 11 месяцев 2025 года Евросоюз заплатил за трубопроводный газ РФ €5,4 млрд против €6,7 млрд годом ранее. Главными покупателями стали Венгрия (€2,6 млрд), нараставшая закупки на 11,5%, Греция (€1,2 млрд), Болгария (€812 млн) и Словакия (€556,5 млн).

Ранее ТАСС сообщал, что Россия в 2025 году экспорттировала в Европу по трубопроводу "Турецкий поток" рекордные 18 млрд кубометров газа. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ЕС за 11 месяцев 2025 года снизил на 6% закупки трубопроводного газа и СПГ из РФ.

Показатель составил €12,2 млрд

Евросоюз (ЕС) в январе - ноябре 2025 года закупил российский трубопроводный газ на €5,4 млрд, а сжиженный природный газ (СПГ) - на €6,8 млрд, следует из данных Евростата и подсчетов ТАСС. Суммарные закупки ЕС российского газа за 11 месяцев прошедшего года снизились на 6,1% - до €12,2 млрд.



В ноябре 2025 года страны ЕС заплатили за СПГ из России €337 млн - минимум с августа 2023 года. Главными импортерами стали Франция (€219 млн), Испания (€61 млн) и Нидерланды (€30 млн). Бельгия снизила покупку СПГ из России до минимума за год - €27 млн. ЕС также импортировал российский трубопроводный газ на €415 млн. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Монголия и КНР договорились сотрудничать в строительстве газопровода из РФ.**

Монгольский министр промышленности и минеральных ресурсов Гонгорын Дамдинням во время визита в Китай провел встречу с представителями государственной компании CNPC

Монголия и Китай договорились активно сотрудничать в реализации проекта поставок природного газа из России по монгольской территории и увеличению импорта нефтепродуктов, 95% которого идет из РФ. Об этом сообщила пресс-служба Министерства промышленности и минеральных ресурсов Монголии по итогам визита главы ведомства в Китай.

"Министр промышленности и минеральных ресурсов Монголии Гонгорын Дамдинням во время визита в Китай встретился с представителями государственной компании CNPC. Стороны договорились активно сотрудничать в реализации проекта поставок природного газа из России через Монголию и пришли к согласию об увеличении импорта нефтепродуктов из Китая. Сейчас он на 95% идет из России", - говорится в сообщении.

Россия и КНР в результате визита президента РФ Владимира Путина в Китай в конце августа - начале сентября 2025 года подписали юридически обязывающий меморандум о строительстве "Силы Сибири - 2" и транзитного газопровода через территорию Монголии "Союз Восток" мощностью 50 млрд куб. м.

Министр энергетики РФ Сергей Цивилев ранее отмечал, что сроки реализации и финансовые аспекты проекта строительства газопровода "Сила Сибири - 2" будут сообщены после его доработки, сейчас он на стадии предварительного технико-экономического обоснования. Схема финансирования "Силы Сибири - 2" может быть готова в 2026 году. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Армения планирует поставлять газ из России через Азербайджан.**

Пресс-секретарь Министерства экономики страны Лилит Шабоян отметила, что сейчас у Еревана есть проблемы с импортом топлива

Армения обсуждает вопрос транспортировки сжиженного газа из России в Армению по железной дороге через Азербайджан. Об этом сообщила ТАСС пресс-секретарь Министерства экономики Армении Лилит Шабоян.

Она напомнила, что страна ввозит сжиженный газ из России и Ирана, и обратила внимание, что сейчас республика сталкивается с проблемой импорта этого вида топлива.

"В Иране возникли определенные проблемы из-за известных обстоятельств, а проблемы на российском направлении связаны с Верхним Ларсом. Проблема будет решена очень скоро, поскольку начнется ввоз сжиженного газа в Армению по железной дороге. Российский сжиженный газ очень скоро будет доставляться в Армению через территорию Азербайджана", - сказала собеседница агентства, не конкретизировав сроки поставок.

Ранее на армянском рынке сжиженного газа был зафиксирован дефицит и, как результат, рост цен. Армянские уполномоченные органы обусловили это неблагоприятными условиями на Военно-Грузинской дороге, в результате чего контрольно-пропускной пункт "Верхний Ларс" на российско-грузинской границе работает с перебоями. В итоге зафиксированы перебои и в поставках сжиженного газа в Армению из России. Возобновление железнодорожного транзита стало возможным после решения Азербайджана снять ограничения на движение грузов в направлении Армении. Соответствующие договоренности были достигнуты в октябре 2025 года при участии правительства РФ, Азербайджана и Армении. Это открыло возможность прямых поставок российской продукции АПК в Армению по железной дороге впервые с начала 1990-х годов. Первая партия российского зерна была поставлена в Армению через Азербайджан и Грузию в ноябре 2025 года. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Китай в 2025 году импортировал из РФ рекордные 9,8 млн т СПГ.**

Объем поставок российского сжиженного природного газа (СПГ) в Китай в 2025 году увеличился на 18,3% к показателю предыдущего года, до 9,8 млн т, следует из данных Главного таможенного управления КНР. "РИА Новости" называет объемы поставок рекордными. В стоимостном выражении объем импорта СПГ из РФ в отчетном году составил \$4 млрд 985 млн, что на 0,06% дешевле цены 2024 года.

В декабре 2025 года Китай импортировал из РФ 1,9 млн т СПГ — с ростом в 2,13 раза к декабрю предыдущего года. Заплатил Китай в декабре \$819,3 млн, что на 48,4% больше оплаты за декабрь 2024 года.

За 10 лет, с 191,1 тыс. т в 2015 году, закупки Китаем российского СПГ физически выросли в 51 раз, подсчитало агентство. Затраты КНР на данном направлении выросли за 10 лет в 46 раз. (Коммерсантъ 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Импорт трубопроводного газа из РФ в КНР в 2025 году по стоимости вырос на 17,1%.**

Пекин за год нарастил импорт из России до \$9,41 млрд, сообщили в Главном таможенном управлении Китая
Китай в 2025 году нарастил импорт российского трубопроводного газа на 17,1%, до \$9,41 млрд. Об этом свидетельствуют данные Главного таможенного управления (ГТУ) КНР.

Согласно его обновленным данным, по указанному показателю РФ занимает первое место среди стран, экспортирующих Китаю этот энергоноситель. Физический объем трубопроводного газа, закупаемого КНР за рубежом, ГТУ в последние годы не приводит.

На втором месте после России в списке ключевых поставщиков трубопроводного газа Китаю - Туркмения (сокращение на 12,1% в 2025 году, до \$8,41 млрд). Далее следуют Мьянма (\$1,53 млрд), Казахстан (\$1,13 млрд) и Узбекистан (примерно \$773 млн).

Что касается помесячной динамики, в декабре РФ снизила стоимость поставок этого энергоресурса в Китай на 1,3% по сравнению с ноябрем, до \$775,3 млн.

Согласно статистике ГТУ, в 2024 году Китай импортировал трубопроводный газ стоимостью \$21,1 млрд - на 8,6% больше, чем в 2023 году. Его закупки в России выросли на 25%, до \$8,03 млрд.

По итогам визита президента РФ Владимира Путина в КНР, который состоялся в конце августа - начале сентября, стороны подписали соглашение о ежегодных поставках китайской стороне 106 млрд куб. м российского газа. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Рассмотрение иска "Газпрома" на €219 млн к Linde отложили до 25 марта 2026 года (Ленинградская область).**

Ответчиками также выступают международная юридическая фирма Pinsent Masons и компания Commercium Immobilien-Und Beteiligungs-GmbH, управляющая недвижимостью и предоставляющая услуги на территории Германии и России

Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области отложил до 25 марта рассмотрение иска "Газпрома" на €219 млн к российскому филиалу германской группы компаний Linde. Об этом сообщает корреспондент ТАСС из зала суда.

Помимо "Линде ГМБХ" ответчиками по иску "Газпрома" проходят международная юридическая фирма Pinsent Masons, которая представляет интересы Linde в процессах с "Русхимальянсом" (оператор проекта строительства комплекса по переработке и сжижению газа в Усть-Луге), а также компания Commercium Immobilien-Und Beteiligungs-GmbH, управляющая недвижимостью и предоставляющая услуги на территории Германии и России.

"Газпром" требует солидарно взыскать с них около €219 млн убытков, подлежащих уплате в рублях по курсу ЦБ РФ на дату фактического платежа.

Linde GmbH и Commercium Immobilien-Und Beteiligungs-GmbH в настоящее время также проходят ответчиками по иску "Газпром переработки Благовещенск" (выступает инвестором и заказчиком проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода) к компаниям группы Linde из-за многочисленных нарушений в проектировании, приведших к пожарам на объекте. Российская компания изначально заявляла претензии к Linde на 85,7 млрд рублей., но затем уменьшила их на 5,5 млрд рублей.



Для справки: Название компании: Газпром, ПАО (ИИН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ТАСС 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Премьер-министр Венгрии Виктор Орбан отверг идеи венгерской оппозиции по поводу отказа от нефти и газа из РФ.**

Премьер-министр Венгрии подчеркнул, что это не вопрос вкуса или желания

Венгрия не может обойтись без нефти и газа из России, которые по-прежнему являются для нее самыми дешевыми и надежными источниками энергии. Об этом заявил премьер-министр Венгрии Виктор Орбан, комментируя планы оппозиции отказаться от российских энергоносителей в случае победы на парламентских выборах.

Глава правительства напомнил, что продолжает борьбу за то, "чтобы Венгрия не была отрезана от российских источников энергии". "Это не вопрос вкуса или желания. Мы делаем это, потому что речь идет о самых дешевых и важных источниках энергии для Венгрии. Если не будет российского газа, не будет и снижения коммунальных платежей. Если не будет российской нефти, цена на бензин подскочит. Можно бесконечно рассуждать о



загадочных технических решениях, но это факты", - написал Орбан в Facebook (запрещен в России, принадлежит корпорации Meta, признанной в РФ экстремистской).

Ранее бывший сотрудник транснациональной нефтегазовой компании Shell Иштван Капитани, ставший экономическим советником оппозиционной партии "Тиса", заявил в интервью телеканалу ATV о необходимости отказа Венгрии от российских энергоносителей.

"Теперь мы знаем, зачем его прислали: чтобы реализовать планы, разработанные в Брюсселе", - заметил по этому поводу Орбан.

Правительство Венгрии неоднократно отмечало, что пока не может обойтись без российских энергоносителей, но продолжает курс на диверсификацию маршрутов и источников поставок. При этом подчеркивалось, что диверсификация не означает отказа от сотрудничества со старыми, проверенными партнерами. Будапешт не поддерживает план Еврокомиссии, предусматривающий прекращение поставок энергоносителей из России к концу 2027 года. Венгрия по-прежнему получает большую часть нефти из РФ по трубопроводу "Дружба", а газа - по "Турецкому потоку" и его ответвлению через Болгарию и Сербию. Как отмечал глава МИД Петер Сийярто, в 2025 году в Венгрию из России поступило более 8,5 млн тонн нефти и свыше 7 млрд кубометров природного газа.

Парламентские выборы в Венгрии, по итогам которых будет сформировано новое правительство страны, назначены на 12 апреля. Возглавляемая Орбаном партия "ФИДЕС - Венгерский гражданский союз" и ее младшие партнеры - христианские демократы - ведут борьбу с оппозиционной "Тисой". Ее лидером является бывший правительственный чиновник Петер Мадьяр, пользующийся поддержкой руководства Евросоюза. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Оман готов к сотрудничеству и реализации проектов в нефтегазовом секторе с РФ.

Стороны ранее сформировали и одобрили дорожную карту сотрудничества, одним из ключевых аспектов которой является внедрение на отраслевых предприятиях Омана стандартов ИНТИ

Оман готов к сотрудничеству и реализации совместных с Россией проектов в нефтегазовом секторе, а также заинтересован в российских технологиях зеленой и водородной энергетики. Об этом говорится в сообщении Минпромторга РФ по итогам рабочей встречи замглавы министерства Михаила Иванова с министром энергетики и полезных ископаемых Султаната Оман Салимом бен Насером Аль-Ауфи.

"Оманская сторона подтвердила готовность к сотрудничеству и реализации совместных проектов в нефтегазовом секторе, а также проявила интерес к российским технологиям в области зеленой и водородной энергетики", - отмечается в сообщении.

Ранее стороны сформировали и одобрили дорожную карту сотрудничества, одним из ключевых аспектов которой является внедрение на отраслевых предприятиях Омана стандартов ИНТИ. Документы позволят упростить доступ российских разработок к участию в тендерах оманской стороны. На сегодня согласовано уже 8 таких стандартов, уточнили в Минпромторге.

Согласно дорожной карте, до конца первого полугодия 2026 года планируется увеличить число согласованных стандартов ИНТИ до 30, а также обеспечить участие не менее 5 российских продуктов, сертифицированных по ИНТИ, в тендерах ведущих оманских компаний.

"Утвержденная дорожная карта и механизм ИНТИ создают основу для реальных проектов. Параллельно мы готовы предложить Оману комплексные решения в сфере возобновляемых источников энергии и систем накопления энергии, включая высокоэффективные солнечные панели и технологии, которые представили отечественные компании", - приводятся в сообщении Минпромторга слова Иванова. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Золотой век" азиатского газа. "ИнфоТЭК". 12 января 2026

Роль России на газовом рынке АТР

По данным ОПЕК, с 2010 г. по 2024 г. мировое потребление природного газа выросло на 29,9%, или 960,2 млрд куб. м – до 4,17 трлн куб. м. Основной прирост пришелся на страны Азии – около 42,3% (в результате развития газовой генерации и замещения угля), далее следуют США – 26,6% и государства Ближнего Востока – 22,6%. Наибольшее снижение показали страны Европы (за исключением Турции), входящие в ОЭСР, – 13,4%.

Доля газа

Несмотря на внушительный рост в азиатском регионе удельный вес газа в первичном потреблении энергии составил всего 10,8%, что почти в два раза ниже европейского и в три раза – североамериканского уровней. Причем более богатые государства региона имеют высокую долю газа в энергобалансе, исключением стоит только Малайзия, и здесь есть свое объяснение – скучные запасы жидкого углеводородов (ЖУВ) и угля. Согласно статистике Oil & Gas Journal и Управления энергетической информации США, на 1 января 2025 г. доказанные запасы ЖУВ составляли всего 2,7 млрд барр., угля – 249 млн т.

В Китае доля голубого топлива не превышает 8%, тогда как в АСЕАН – 18,9% и Японии – 21,2%. В перспективе дифференциация будет снижаться в результате развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в странах с низким душевым ВВП, таких как Индонезия, Таиланд и Вьетнам. По оценкам Института экономики энергетики



Японии, прирост потребления газа в указанных трех государствах с 2023 по 2050 г. составит 320 млрд куб. м – до 419 млрд куб. м. При этом основной спрос будет сконцентрирован в Индонезии, на фоне увеличения численности населения и замещения угля в генерации электроэнергии доля твердого топлива сократится с 69,3 до 29,9%, тогда как газа – увеличится с 12,9 до 48,3%.

Также существует и неопределенность в отношении дальнейшего увеличения спроса на газ со стороны государств со средним и высоким уровнем жизни. Например, в Японии неопределенность связана с ренессансом атомной промышленности, в Китае – с ужесточением природоохранных норм, а также развитием солнечной и ветровой энергетики, в Республике Корея – с политикой декарбонизации в области транспорта.

Далее остановимся на ключевых моментах: добыче и потреблении, а также на программных документах относительно развития рынка природного газа. В связи с тем, что многие страны региона, в том числе КНР, не публикуют энергетические прогнозы, будут использованы альтернативные источники, в частности официальные документы Китайской национальной нефтегазовой корпорации (CNPC).

Добыча

Основными газодобывающими странами АТР в 2024 г. были Китай – 243,5 млрд куб. м, Австралия – 161,6 млрд куб. м и Малайзия – 74,4 млрд куб. м.

В Китае резкий рост внутреннего производства произошел с 2010 г. по 2024 г. (в 2,61 раза). По оценкам Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ) и Национального бюро статистики КНР, за указанный период добыча на нетрадиционных месторождениях в республике выросла в 3,2 раза – до 53,6 млрд куб. м, а доля в общей структуре – на 4 процентных пункта (до 22%).

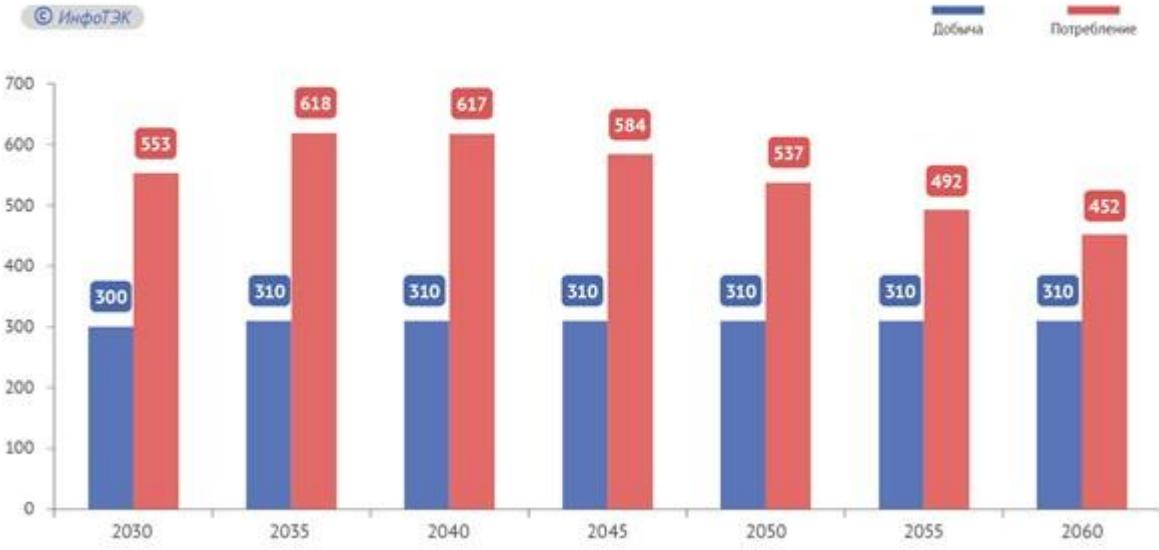
Также увеличивается и добыча сланцевого газа, которая в 2024 г. достигла 26,8 млрд куб. м. На крупнейшем сланцевом месторождении Фулинг, по данным компании Sinopec, она составила 8,5 млрд куб. м.

В 2024 г. метан угольных пластов извлекли в объеме 17,1 млрд куб. м. Несмотря на активную политику правительства КНР по стимулированию установки оборудования для сбора и хранения метана на угольных шахтах, этот ресурс пока не используется должным образом. Во многом из-за высокой себестоимости.

В Австралии добыча газа с 2010 по 2014 гг. выросла в 3,2 раза в результате активной разработки месторождений в штате Квинсленд, особенно в период с 2015 по 2016 гг., когда производство голубого топлива увеличилось на 30%. Стимулирование добычи связано с наращиванием экспорта СПГ.

Прогноз добычи и потребления газа в КНР, млрд куб. м

Источник: Energy Intelligence



Добыча газа в Азии в период до 2040 г. будет расти и составит около 762 млрд куб. м (по оценкам Форума стран-экспортеров газа) и 907 млрд куб. м (Институт экономики энергетики Японии). В период с 2040 по 2050 гг., по данным ФСЭГ, будет наблюдаться незначительное сокращение производства – на 0,1% в год, а по оценке японского института произойдет увеличение на 1,4% в год – до 1 трлн куб. м.

В страновом разрезе основной прирост добычи газа до 2050 г. обеспечат Китай, а также страны АСЕАН. Производство в Австралии стабилизируется на уровне 128-140 млрд куб. м. Добыча газа в Индии может увеличиться в 2,5 раза – до 100 млрд куб. м.

По оценкам компании CNPC (Рис. 6), к 2030 г. КНР выйдет на пик внутреннего производства – 310 млрд куб. м. В долгосрочной перспективе ожидается наращивание доли нетрадиционного газа (включает в себя сланцевый газ, газ плотных коллекторов и метан угольных пластов) в структуре добычи с 44,5% в 2020 г. до 57,3% в 2035 г.

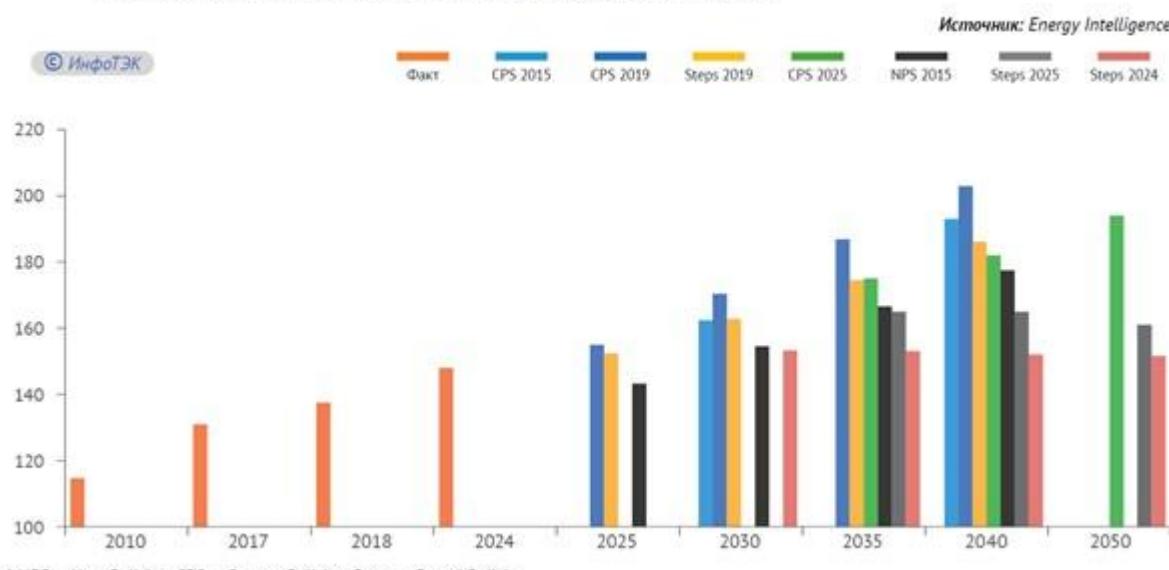


Потребление газа

В 2024 г. спрос на природный газ в АТР составил 981,1 млрд куб. м, что в 1,7 раза выше уровня 2010 г. Основными потребителями (65,1%) являются Китай, Япония, Индия и Южная Корея. Крупнейший из этой группы – Китай.

С 2010 г. по 2024 г. потребление газа в КНР возросло в 3,8 раза, что было обусловлено замещением угля в электрогенерации, а также наращиванием выпуска нефтехимической продукции. По оценкам Ember, с 2010 по 2024 г. доля газа в производстве электроэнергии увеличилась на 1,3 п.п. (до 3,2%), а угля – сократилась на 19,2 п.п. (до 58,3%). Также с 2010-го активно наращивалось производство удобрений (хотя в последнее время наблюдалось сокращение), особенно азотных, в 2024 г. их объем превысил 60 млн т, что почти в 2,5 раза выше уровня 2010 г.

Прогноз мирового потребления газа по годам по МЭА, ЭДж

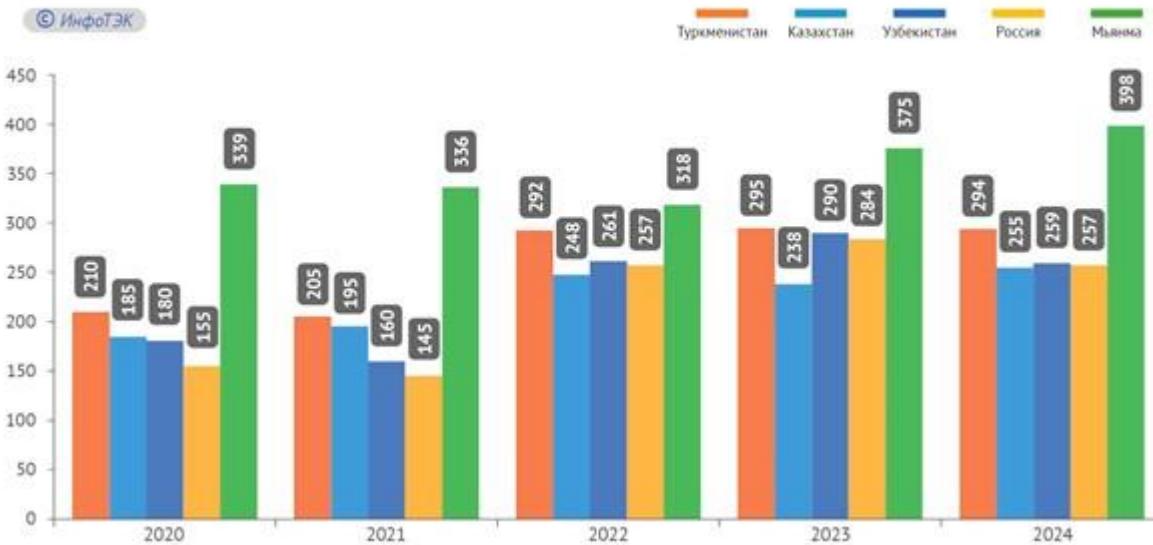


* NPS – New Policies; CPS – Current Policies; Steps – Stated Policies.

Прогнозы потребления по газу до 2050 г. отличаются положительной динамикой. В абсолютных значениях наибольший объем глобального спроса на газ прогнозирует Институт экономики энергетики Японии – 5,37 трлн куб. м и Форум стран-экспортеров газа – 5,32 трлн куб. м., наименьший – Wood Mackenzie (всего 4,69 трлн куб. м). По оценкам МЭА (от 2025 г.), в результате развития центров обработки данных, в 2050 г. мировое потребление газа составит 5,6 трлн куб. м, что на 31,5% выше, чем в 2024 г. При этом оценки международного агентства на долгосрочную перспективу из года в год варьировались (Рис. 7) – от пессимистических взглядов в 2024 г. до оптимистических – в 2025 г. Можно вновь утверждать, что мир вступает в "золотой век газа".
В разрезе регионов основной прирост к 2050 г. обеспечат страны АТР, в особенности их развивающаяся часть – Китай и Индия, а также некоторые государства АСЕАН. В Китае рост будет вызван, в частности, экологической необходимостью и ожидается практически во всех секторах экономики – от электроэнергетики до транспорта (газомоторное топливо). В Индии рост потребления ограничен недостаточными возможностями импорта и собственной добычи, однако в долгосрочной перспективе, после ввода в эксплуатацию новых добывающих проектов и СПГ-терминалов, он будет обеспечен главным образом электроэнергетикой и транспортным сектором.

Среднегодовая импортная цена на газ в Китае по направлениям, долл./тыс. куб. м

Источник: Bloomberg и Главное таможенное управление КНР



По оценкам компании CNPC, к 2030 г. потребление газа в КНР вырастет до 552,8 млрд куб. м (или 550 млрд куб. м – в прогнозе от декабря 2025 г.), а к 2035 г. – до 618 млрд куб. м благодаря увеличению газовой генерации. По прогнозу исследовательского института компании, к 2030 г. установленная мощность газовых электростанций составит около 220 ГВт, что на 43,8% больше, чем в 2024 г. Начиная с 2040 по 2060 г. в стране будет наблюдаться снижение потребления газа на 1,5% в год – до 452 млрд куб. м.

Внешние поставщики

По данным Wood Mackenzie и PipeChina, потребление голубого топлива к 2035 г. может превысить 655-700 млрд куб. м. При этом основные потребности газа в КНР будут удовлетворяться за счет СПГ и российских трубопроводных поставок. Так, к концу 2027 г. импорт сжиженного природного газа достигнет примерно 100 млн т, а к 2036 г. – 150 млн т. В результате сокращения населения страны и увеличения использования возобновляемых источников энергии к 2050 г. будет наблюдаться снижение объема закупок СПГ на уровне 95-100 млн т в год. Дополнительное давление на этот сегмент будут оказывать туркменские и российские трубопроводные поставки газа. При этом слабым звеном в данной конфигурации оказывается Туркменистан, поскольку импортная цена на газ почти на \$50 за тыс. куб. м выше (Рис. 8), чем российская. Исключением стал только 2023 г.

По прогнозу Wood Mackenzie, объем экспорта трубопроводного газа из России в КНР к 2035 г. составит около 50,4 млрд куб. м., в том числе по "Силе Сибири – 2" – 4,4 млрд куб. м, а к концу 2050 г. показатель может вырасти до 102 млрд куб. м.

Также активные планы расширения своего экспорта есть и у туркменской стороны. По оценкам IHS Markit, поставки из среднеазиатской страны могут увеличиться с нынешних 35,1 млрд куб. м до 65 млрд куб. м. А если брать во внимание, что нынешние крупнейшие поставщики СПГ в Китай – Австралия и Катар – экономически и политически зависят от США и Евросоюза, такой вариант становится достаточно реалистичным. Таким образом, начиная с 2035 г. российские и туркменские трубопроводные поставки активно начнут вытеснять СПГ, в том числе американский.



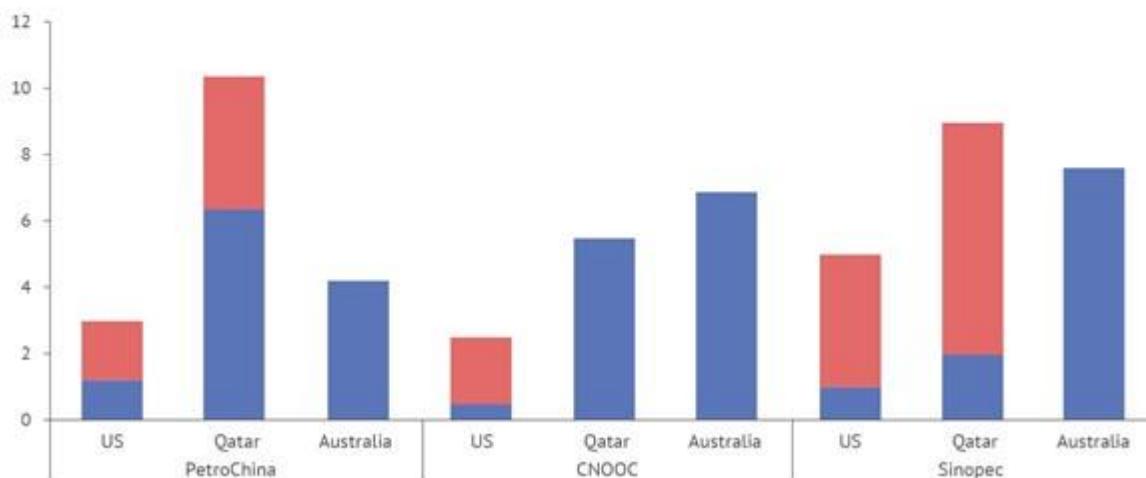
Новые и действующие контракты на поставку СПГ с китайскими государственными компаниями на конец сентября 2025 г., млн т

Источник: Energy Intelligence

© ИнфоТЭК

Текущие

Новые



Но в последнее время китайские компании заключают новые долгосрочные договоры на импорт СПГ (что отразится на переговорной позиции России по "Силе Сибири – 2") с традиционными поставщиками – Катар, США и Австралия (Рис. 7). Удельный вес России за счет законтрактованных объемов может сократиться.

Уже сейчас интересным направлением диверсификации поставок СПГ из РФ видится не только Китай, но и страны Южной и Юго-Восточной Азии.

Не только Китай

Спрос на газ вырастет не только в КНР (Рис. 10), но и в Индии, а также государствах АСЕАН (особенно, в Индонезии – доля в приросте более 64%). Индийская и индонезийская энергетические политики в области климата и охраны окружающей среды будут оставаться главной движущей силой развития рынка природного газа в этих странах.

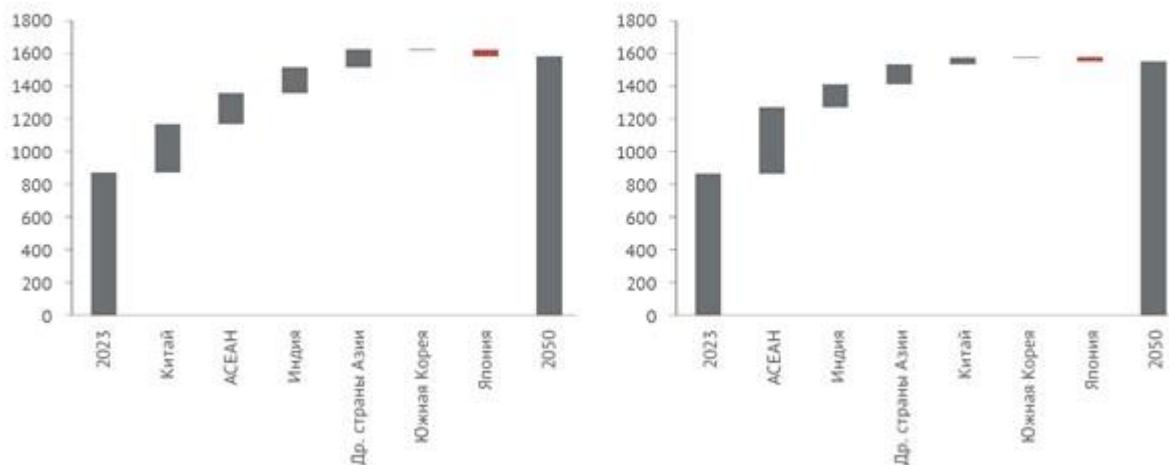
По прогнозу Форума стран-экспортеров газа (от 2024 г.), спрос на голубое топливо в Индии к 2030 г. достигнет 100 млрд куб. м и 223 млрд куб. м – к 2050 г. Данные Института экономики энергетики Японии в отношении будущего спроса на газ схожи (около 209 млрд куб. м к концу 2050 г.) с оценками Форума стран-экспортеров газа.

Что касается Индонезии (оценки приведены только по японскому институту), то здесь потребление газа увеличится благодаря достаточно высоким темпам прироста валового внутреннего продукта, стимулированию государством роста доли газа в национальном энергобалансе и благоприятным макроэкономическим факторам, включающим в себя повышение роста рождаемости и производительности труда. Так, согласно долгосрочным прогнозам мировой экономики (Рис. 11), с 2025 по 2050 гг. среднегодовые темпы прироста ВВП Индонезии (в постоянных ценах 2015 г.) составят около 4,6% (тогда как КНР – 3,3%), а ВВП на душу населения возрастет в 2,9 раза.

Прирост потребления газа в Азии по странам, млрд куб. м
 (лев. график – Форум стран – экспортёров газа, правый – Институт экономики энергетики Японии)

© ИнфоТЭК

Источник: Форум стран – экспортёров газа, Институт экономики энергетики Японии



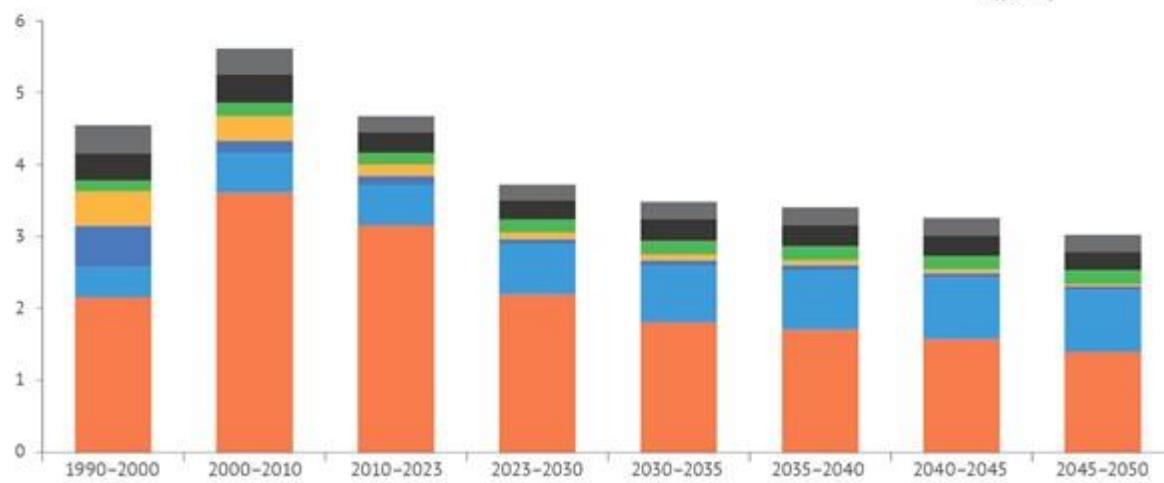
* для прогноза Института экономики энергетики Японии использован переводной коэффициент: 1 т н.э. = 1169,59 куб. м газа.

Уже на рубеже 2029-2030 гг. Индонезия превзойдет Японию по ВВП (по ППС в постоянных ценах 2015 г.), а по потреблению газа – в 2035-2040 гг. По мере увеличения ВВП будет снижаться уровень бедности и социального неравенства, что способствует, как приросту спроса на газ, так и переходу на дорогостоящие эффективные технологии. Однако отрицательное воздействие на первичное потребление энергоресурсов внесет демографическая ситуация. По прогнозу ООН, к 2050 г. численность населения страны в целом увеличится на 12,2% (до 320,7 млн), а граждан в возрасте старше 65 лет – в 2,3 раза (до 48,6 млн). Как свидетельствует, опыт развитых стран Азии, при увеличении доли лиц старше 65 лет, сначала идет замедление потребления невозобновляемых источников энергии, а затем их снижение.

Вклад азиатских стран в темпы прироста регионального ВВП (в постоянных ценах 2015 г.)

Источник: составлено автором по данным Института экономики энергетики Японии

© ИнфоТЭК



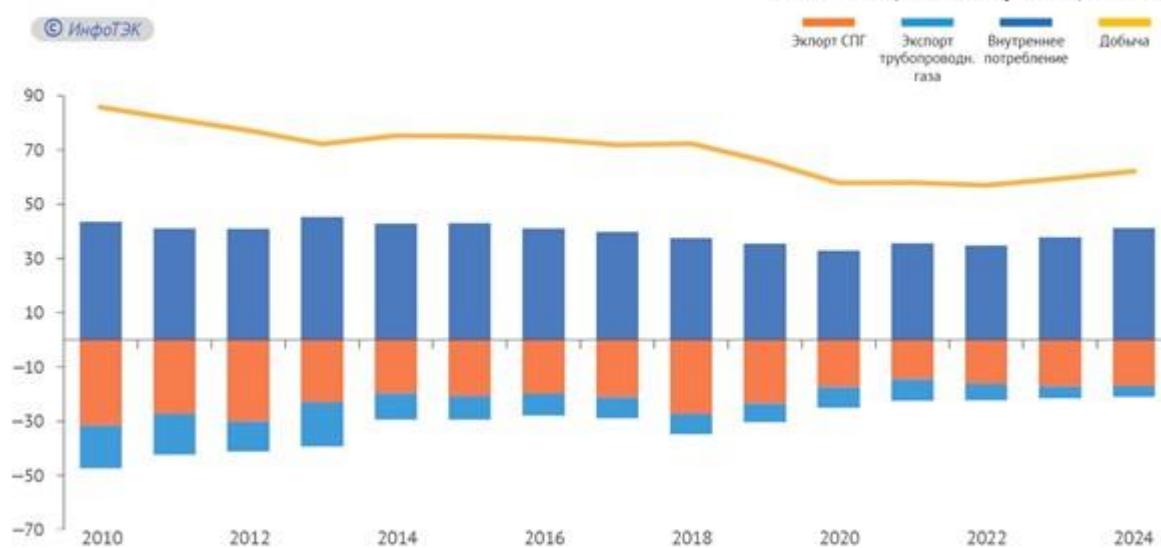
Также правительство Индонезии ставит амбициозные цели в области внутренней добычи газа. Согласно Нефтегазовой стратегии 4.0 (Oil and Gas Strategic Plan, IOG 4.0), к 2030 г. производство газа составит около 124 млрд куб. м, в результате разработки 133 нефтегазовых проектов. По оценкам Energy Intelligence, к 2030 добыча газа увеличится в 1,7 раза (к уровню 2024 г.) – до 110,3 млрд куб. м. Учитывая растущий спрос на голубое топливо в стране в связи с климатической повесткой и активным вводом газовых электростанций (до 2035 г. планируется ввод 10,3 ГВт новых газовых мощностей, из них в период с 2025 по 2030 г. – 9,3 ГВт), дефицит газа может



оказаться в диапазоне 10-20 млрд куб. м, что приведет к увеличению зависимости от импорта и снижению экспортных обязательств. Уже сейчас власти страны отказываются продлевать долгосрочные контракты (срок которых окончился в 2025 г.) на поставку СПГ с Сингапуром, Японией и Республикой Корея, отдавая предпочтение внутреннему рынку.

Баланс газа Индонезии, млрд куб. м

Источник: МЭА (Natural Gas Information) и JODI-Gas



По статистике МЭА и JODI, с 2019 по 2024 г. внутреннее производство газа в Индонезии снизилось на 5,5%, тогда как потребление выросло на 16,1% (Рис. 12). В свою очередь, поставки в зарубежные страны уменьшились на 55,6% (к уровню 2010 г.) – до 21 млрд куб. м. Из этого объема сокращение СПГ составило 46,1% (до 16,9 млрд куб. м), а трубопроводного газа – 74,5% (до 4 млрд куб. м). Вывоз голубого топлива в Малайзию упал с 8,3 до 0,1 млрд куб. м. Отгрузка в Сингапур сократилась на 48,1%, до 3,9 млрд куб. м.

Наряду с Индией и Китаем, одним из актуальных направлений сотрудничества в области поставок газа может выступить Индонезия. Однако для наращивания торговли необходимо актуализировать программу строительства СПГ-газовозов (в декабре 2025 г. был сдан и передан заказчику первый российский танкер "Алексей Косыгин", в 2026 г. – ожидаются еще два), по которым в России отмечается недостаток. (ИнфоТэк 12.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Экспорт газа по "Турецкому потоку" в ЕС вышел почти на исторический максимум. "Ведомости". 20 января 2026

Этому способствуют низкие запасы в европейских хранилищах из-за морозов и рост цен на топливо

Поставки российского газа в страны Евросоюза (ЕС) по газопроводу "Турецкий поток" с 1 по 18 января 2026 г. выросли на 10% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 993 млн куб. м. Об этом свидетельствуют расчеты "Ведомостей" на основе данных Европейской сети операторов газотранспортных систем (ENTSOG).

Среднесуточный объем поставок за этот период составил 55,2 млн куб. м в сутки. Выше уровень поставок был только в декабре прошлого года. Тогда он составил 55,9 млн куб. в сутки. С 13 января прокачка находится на уровне 56,7 млн куб. в сутки. Исторический максимум суточных поставок был зафиксирован 11 декабря прошлого года – 56,72 млн куб. м.

"Турецкий поток" – единственный действующий трубопровод, по которому газ из России поставляется в ЕС. Он состоит из двух ниток мощностью 15,75 млрд куб. м газа в год каждая, что эквивалентно примерно 43,2 млн куб. м в сутки. По одной из них газ поставляется в Турцию, по другой – в Болгарию и далее в страны Юго-Восточной Европы (Сербию, Боснию и Герцеговину, Венгрию и др.). Текущий объем поставок газа по европейской нитке газопровода существенно превышает ее проектную мощность.

В 2025 г. поставки российского газа по "Турецкому потоку" в страны Евросоюза увеличились на 8% к показателю предыдущего года и достигли рекордного уровня в 18 млрд куб. м, свидетельствуют расчеты "Ведомостей" на основе данных ENTSOG. В декабре экспорт также достиг исторического максимума: он составил 1,73 млрд куб. м, увеличившись в годовом выражении на 14%.



Спрос на российский газ, поставляемый по "Турецкому потоку", растет из-за снижения запасов в подземных хранилищах газа (ПХГ) на фоне морозов в Европе и увеличения спотовых цен на топливо в ЕС, отмечают эксперты. Еще одной причиной является временное снижение выработки ветроэлектростанций (ВЭС) в регионе.

По данным ассоциации европейских операторов газовых хранилищ Gas Infrastructure Europe (GIE), 17 января запасы газа в ПХГ стран ЕС составляли 55,6 млрд куб. м газа, а уровень заполненности хранилищ – 50,4%. По расчетам "Ведомостей" на основе данных GIE, с начала сезона отбора газа из ПХГ Европы было использовано уже 36,1 млрд куб. м топлива, или 39% всех накопленных запасов. Для сравнения: 17 января 2025 г. запасы газа в европейских ПХГ составляли 68,4 млрд куб. м, хранилища были заполнены на 61,7%. До текущего уровня запасы в прошлом году снизились лишь в начале февраля.

Цена на газ в ЕС в середине января впервые с июня 2025 г. превысила отметку в \$450 за 1000 куб. м. 16 января февральские фьючерсы на газ на хабе TTF в Нидерландах торговались по \$457 за 1000 куб. м, свидетельствуют данные биржи ICE. 19 января цена на газ колебалась в диапазоне \$399–425 за 1000 куб. м.

Помимо истощения запасов ПХГ из-за морозов в Европе и снижения выработки ВЭС рост цен на топливо в Европе обусловлен рисками, вызванными политическими событиями в Иране, добавил руководитель центра по аналитике российских акций "БКС мир инвестиций" Кирилл Бахтин.

Цена на российский газ, особенно реализуемый по долгосрочным контрактам, сейчас более привлекательна для европейских покупателей, чем стоимость топлива на спотовом рынке, говорит директор по исследованиям консалтинговой компании "Имплемента" Мария Белова. Стоимость российского газа привязана к спотовым ценам, но с отставанием в 1–7 месяцев, напоминает аналитик ФГ "Финам" Сергей Кауфман.

Поставки российского газа в ЕС по «Турецкому потоку»

млн куб. м/сутки

50

30

20

10

0

39,6

55,2

12,5

12,9

13,6

16,7

18

01.2024

01-18.01.2026

2020 2021 2022 2023 2024 2025

5,9

12,5

12,9

13,6

16,7

18

ИСТОЧНИК: ENTSOG, РАСЧЕТЫ «ВЕДОМОСТЕЙ»

Значительное увеличение прокачки российского газа по "Турецкому потоку" в январе показывает сохраняющуюся зависимость европейского газового рынка от конъюнктурных факторов, несмотря на долгосрочную политику ЕС по диверсификации импорта, обращает внимание Белова. По прогнозу Кауфмана, в январе и начале февраля поставки в ЕС по "Турецкому потоку" могут сохраниться на высоком уровне – 53–55 млн куб. м в сутки. Этому будет способствовать необходимость экономить запасы ПХГ. Бахтин также считает, что в ближайшие месяцы, до окончания отопительного сезона в Европе, суточный объем экспорта будет превышать 50 млн куб. м в сутки.

Эксперты обращают внимание, что текущий объем прокачки по газопроводу близок к инфраструктурному пределу. Кауфман оценивает его в 56,7 млн куб. м в сутки, Бахтин – в 57 млн куб. м в сутки. В годовом выражении это около 20 млрд куб. м с учетом плановых ремонтных работ, подсчитал Бахтин.

Несмотря на рост прокачки в январе, в 2026 г. экспорт российского газа в ЕС по "Турецкому потоку" сохранится на уровне 18 млрд куб. м, считают Белова и Бахтин. Эксперт Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков допускает, что поставки могут вырасти до 19–20 млрд куб. м. Кауфман, напротив, прогнозирует снижение экспорта до 17 млрд куб. м. По его мнению, от поставок российского газа в этом году могут отказаться некоторые европейские покупатели – например, Греция.

Постепенный отказ ЕС от импорта сжиженного природного газа (СПГ) из России вряд ли повлияет на загрузку "Турецкого потока", так как покупатели российского СПГ – Франция, Испания, Бельгия, Нидерланды – будут переходить на газ из США и других стран, считает Кауфман. К тому же в этом году они имеют возможность максимизировать отбор в рамках долгосрочных контрактов, добавляет Белова. ЕС намерен прекратить импорт СПГ



из России по краткосрочным контрактам уже с 25 апреля 2026 г. Поставки СПГ по долгосрочным контрактам должны прекратиться с 1 января 2027 г. (Ведомости 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Экспорт СПГ из России в ЕС в 2025 году опередил трубопроводные поставки. "Ведомости". 20 января 2026

В 2026 году Россия продолжит переориентацию потоков на азиатский рынок

Поставки российского сжиженного природного газа (СПГ) в страны Евросоюза (ЕС) в 2025 г. впервые опередили трубопроводные поставки, следует из данных европейского аналитического центра Bruegel. Экспорт российского СПГ в ЕС в прошлом году составил 19,9 млрд куб. м, а поставки по трубе – 18,1 млрд куб. м.

Как изменится объем поставок российского СПГ в Европу в 2026 г. на фоне постепенного отказа ЕС от его импорта, останется ли этот рынок ключевым для экспорта российского газа и какой объем поставок возможен по итогам года – в материале "Ведомости. Аналитики".

По данным Bruegel, в целом экспорт российского газа в ЕС в 2025 г. снизился на 30% к уровню предыдущего года до 38 млрд куб. м в основном из-за прекращения транзита через территорию Украины. Трубопроводные поставки упали на 45%, экспорт СПГ снизился на 7%.

Снижение поставок СПГ относительно уровня 2024 г. эксперты ранее объясняли санкциями США против завода "Криогаз-Высоцк" и СПГ-комплекса "Газпрома" на компрессорной станции "Портовая" в Ленинградской области (КСПГ "Портовая") и запретом на реэкспорт российского СПГ в третьи страны в рамках 14-го пакета антироссийских санкций ЕС ("Ведомости" писали об этом 5 декабря).

Доля топлива из России в общем импорте газа в ЕС в прошлом году сократилась до 12,1% с 18,3% в 2024 г.

Лидером по экспорту газа в ЕС в 2025 г. стала Норвегия (97,1 млрд куб. м, 31%). За ней следуют США (82,9 млрд куб. м, 26,4%) и Алжир (38,6 млрд куб. м, 12,3%). Также газ в ЕС в прошлом году поступал из Великобритании (14,1 млрд куб. м, 4,5%), Азербайджана (12,3 куб. м, 3,9%) и Ливии (918 млн куб. м, 0,3%).

Больше всего поставки газа в ЕС в прошлом году нарастили США – в 1,6 раза, или на 31,5 млрд куб. м. В 2024 г. доля страны в общем импорте газа ЕС составляла 17,2%.

Импорт газа из Великобритании в ЕС в 2025 г. увеличился на 11%, Азербайджана – на 2,5%. Норвегия сократила поставки на 20%, Алжир – на 7%, Ливия – на 32%.

Суммарно ЕС в 2025 г. импортировал 313,6 млрд куб. м газа, что на 5% больше, чем годом ранее. Трубопроводный импорт составил 169,9 млрд куб. м (-8%), экспорт СПГ – 143,7 (28%). Доля СПГ в европейском импорте выросла с 37,8% в 2024 г. до 45,8% в 2025 г., доля трубопроводных поставок снизилась с 62,2 до 54,2%.

Российский газ перетекает в Азию

В 2026 г. ЕС останется значимым рынком для экспорта российского газа, в том числе сжиженного, говорят опрошенные "Ведомости. Аналитикой" эксперты. Но доля поставок СПГ в Азию будет расти, считают они. Это обусловлено введением ограничений ЕС на импорт СПГ из России, адаптацией российских СПГ- заводов к американским санкциям и наращиванием поставок продукции в Китай, поясняет директор по исследованиям компании "Имплемента" Мария Белова.

В настоящее время происходит переориентация поставок российского газа на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), все новые российские проекты по экспорту газа ориентированы на Азию, обращают внимание эксперты.

Сейчас объем поставок российского СПГ на рынки стран АТР сопоставим с поставками в Европу, отмечает аналитик ФГ "Финам" Сергей Кауфман. Завод "Новатэк" "Ямал СПГ" все еще поставляет большую часть объемов в ЕС, но это компенсируется поставками с завода "Газпрома" "Сахалин-2" и завода "Новатэк" "Арктик СПГ – 2", указывает он. По данным Института энергетики и финансов (ИЭФ), в 2025 г. доля Европы в экспортке российского СПГ впервые составила менее половины – примерно 44%, говорит директор по исследованиям ИЭФ Алексей Белогорьев. В 2026 г. доля экспорта в Азию вырастет, считает он.

Поставки российского трубопроводного газа в Европу (с учетом Турции) в прошлом году составили 38–40 млрд куб. м и были сопоставимы с экспортом на китайский рынок, говорит Кауфман. При этом с учетом стран Средней Азии трубопроводный экспорт на азиатский рынок больше, чем на европейский, уточняет он.

Значимость азиатского рынка для России продолжит расти на фоне планов "Газпрома" довести экспорт газа в Китай до 106 млрд куб. м, считает аналитик. Речь идет о поставках по трем трубопроводам: "Сила Сибири" (44 млрд куб. м), " дальневосточному маршруту" (12 млрд куб. м) и "Силе Сибири – 2" (50 млрд куб. м).

Сейчас российский газ поступает в Китай только по "Силе Сибири". Поставки по этому газопроводу в 2025 г. составили 38,8 млрд куб. м, что на 25% больше показателя предыдущего года. Отправить первый газ по " дальневосточному маршруту" "Газпром" планирует в январе 2027 г. Юридически обязывающий меморандум по "Силе Сибири – 2" российская компания и Китайская национальная нефтегазовая корпорация (CNPC) подписали в сентябре 2025 г.

"Европа в 2026 г. останется значимым рынком сбыта для российских компаний, но "Газпром" и "Новатэк" продолжат терять на нем свои позиции", – заключает Кауфман.



Труба не дотягивает до СПГ

Эксперты разошлись в оценках объемов поставок российского газа в Европу в 2026 г. на фоне санкций сообщества. ЕС намерен уже с 25 апреля 2026 г. прекратить импорт СПГ из России по краткосрочным контрактам. Отказ предусмотрен 19-м пакетом антироссийских санкций, принятых 23 октября 2025 г. Поставки СПГ по долгосрочным контрактам должны прекратиться с 1 января 2027 г. Поставки из России трубопроводного газа по краткосрочным контрактам могут прекратиться с 17 июня 2026 г., по долгосрочным – с 30 сентября 2027 г. Такой план Совет ЕС утвердил в декабре 2025 г.

Единственным действующим трубопроводным маршрутом поставок газа из России в ЕС сейчас остается газопровод "Турецкий поток" и его продолжение в странах Балканского полуострова. По данным Bruegel, в прошлом году поставки по этому маршруту стали рекордными, увеличившись на 8% к уровню 2024 г.

По мнению Беловой, объемы и соотношение поставок российских СПГ и трубопроводного газа в ЕС в 2026 г. сохранятся, несмотря на санкции сообщества. Санкции вынуждают европейские компании наращивать закупки российского СПГ по долгосрочным контрактам, пока это будет разрешено, считает эксперт. Белогорьев сомневается в этом, указывая на профицит предложения СПГ на мировом рынке. По его оценке, экспорт российского сжиженного газа в ЕС в 2026 г. составит 17–19 млрд куб. м. В 2025 г. поставки, по данным ИЭФа, составили 18,9 млрд куб. м.

Экспорт российского СПГ в ЕС в 2026 г. будет выше трубопроводных поставок, уверен руководитель центра по аналитике российских акций "БКС мир инвестиций" Кирилл Бахтин. По его словам, нарастить поставки в ЕС по газопроводу "Турецкий поток" сложно из-за инфраструктурных ограничений.

В то же время Кауфман видит лучшие перспективы у российского трубопроводного экспорта. Российский газ по трубопроводам преимущественно получают относительно дружественные России страны – Венгрия, Сербия, Словакия, напоминает Кауфман. В то же время российский СПГ импортируют страны, которые поддерживают антироссийские санкции, – Франция, Испания, Нидерланды и Бельгия, уточняет он. Снижение экспорта по "Турецкому потоку" Кауфман считает возможным в долгосрочной перспективе.

Монопольным правом на трубопроводный экспорт газа из России обладает "Газпром". В 2024 г. (последние публичные данные) добыча компании выросла на 17% до 416,2 млрд куб. м. В течение 2025 г. показатель снижался. Крупнейший российский независимый производитель газа – "Роснефть". В 2024 г. компания добыла 87,5 млрд куб. м газа. При этом более трети добычи газа "Роснефти" обеспечивают новые проекты в ЯНАО, введенные в эксплуатацию в 2022 г. Компания также обладает существенными запасами газа. "Новатэк", который занимает 3-е место по добыче газа среди российских компаний, в 2024 г. произвел 84,1 млрд куб. м. (Ведомости 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "Газпром"

Беспрецедентные инвестиции в газификацию Ленобласти.

В ближайшие пять лет "Газпром" вложит в строительство новых газопроводов в Ленинградской области 34,5 млрд рублей.

Договор о сотрудничестве между Правительством региона и "Газпромом" на 2026-2030 годы подписали Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко и председатель правления ПАО "Газпром" Алексей Миллер.

"Для реализации региональной программы газификации подписали новое соглашение с Газпромом до 2030 года. Объем инвестиций в газификацию беспрецедентный: 34,5 млрд рублей вложит Газпром в новое строительство в Ленинградской области.

Показатель потребления газа — комплексный показатель развития территории. В Ленобласти с 2022 года он вырос более, чем на 2,5 млрд кубометров до 8,6 млрд кубометров в год. Здесь и устойчивое потребление газа промышленными предприятиями, и присоединение к голубому топливу новых домохозяйств.

Расчетный показатель через три года — 11 млрд кубометров. В планах — газификация еще 366 населенных пунктов.

Алексей Миллер подтвердил, что Газпром поддержит дальнейшее развитие области. И первоочередные, и плановые запросы будут поддержаны строительством новых газопроводов.

Со своей стороны поддержим газификацию вводом новых котельных (11 — в 2026, 81 итого — до 2030 включительно); сохранением программы субсидирования затрат на газификацию для жителей области, льготой по налогу на имущество (газопроводы), которая "револьверно" будет вложена в строительство газовой инфраструктуры в регионе", — прокомментировал губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко.

Справка

С 2021 года доступ к сетевому газу получили 16 тыс. домовладений и 35 котельных в 141 населенном пункте.

Для этого "Газпром" построил газопроводы-отводы с газораспределительными станциями (ГРС) и почти 700 км межпоселковых газопроводов в 14 районах области — Всеволжском, Волосовском, Волховском, Выборгском, Гатчинском, Кингисеппском, Кировском, Тихвинском, Тосненском, Лодейнопольском, Ломоносовском, Лужском, Приозерском и Сланцевском.

В Волосовском, Выборгском и Гатчинском районах компания также модернизировала ГРС "Гомоново", "Ильичево" и "Совхоз "Большевик". Рост производительности станций позволяет увеличить подачу газа действующим потребителям и подключать новых.

В конце 2025 года подписана программа развития газоснабжения и газификации региона на новый пятилетний период — 2026-2030 годы. Документ предусматривает создание условий для подачи газа в 45,4 тыс. домовладений и на 81 котельную в 366 населенных пунктах.

Компания построит межпоселковые и газораспределительные газопроводы в 15 районах области. В том числе сетевой газ впервые придет в города Высоцк и Приморск (Выборгский район).

В настоящее время "Газпром" ведет сооружение пяти межпоселковых газопроводов. Они позволят привести газ в 21 сельский населенный пункт Волховского, Всеволожского, Кировского, Ломоносовского и Приозерского районов.

Ленинградская область — один из лидеров по темпам и объему работ по дагазификации. На сегодняшний день заключено 53,6 тыс. договоров на подведение газовых сетей к границам участков граждан. Более 46,6 тыс. (87%) договоров исполнено. 31,6 тыс. семей Ленинградской области уже пользуются газом.

Для льготных категорий граждан предусмотрены региональные субсидии на строительство газовых сетей внутри участка, покупку и установку газового оборудования. Максимальный размер такой субсидии в регионе составляет 300 тыс. руб.

Для справки: Название компании: *Газпром, ПАО (ИИН 7736050003)* Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (Правительство Ленинградской области 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"

В Вологодской области газифицирован поселок Фанерный Завод.

Специалисты "Газпром газораспределение Вологда" ввели в эксплуатацию распределительный газопровод протяженностью 6 км в поселке Фанерный Завод Кадуйского муниципального округа Вологодской области. Для бесперебойного газоснабжения установлен газорегуляторный пункт.

Возможность подключения к газу получили более 240 домовладений поселка, 17 из них газифицированы.

"Мы продолжаем принимать заявки от жителей поселка Фанерный Завод в рамках президентской программы догазификации и подключаем домовладения по мере их готовности к приему газа. Строительство сетей до границ участков осуществляется без привлечения средств собственников, а льготные категории заявителей могут воспользоваться субсидией правительства региона для компенсации стоимости работ внутри участка и приобретения газового оборудования", — подчеркнул генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Вологда", АО "Газпром газораспределение Вологда" Юрий Шахбазов.

Справка

АО "Газпром газораспределение Вологда" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Вологда, АО Адрес: 160014, Россия, Вологодская область, Вологда, ул. Саммера, 4, литер A Телефоны: +78172572170 Факсы: +7(8172)572171 E-Mail: info@voloblgaz.ru Web: <https://www.voloblgaz.ru/> Руководитель: Шахбазов Юрий Викторович, генеральный директор (По материалам компании 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Суд назначил к рассмотрению дело о взыскании с пермской "дочки" "Газпрома" 1,7 млрд рублей.

Арбитражный суд Пермского края назначил к рассмотрению дело о взыскании с АО "Газпром газораспределение Пермь" 1,78 млрд руб., следует из информации на портале "Электронное правосудие". С соответствующим требованием минувшей осенью обратилось ООО "Спецмонтажсервис". Речь идет о задолженности по договорам подряда и процентах за пользование чужими денежными средствами.

Изучив материалы дела, суд привлек в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных исковых требований, министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края.

АО "Газпром газораспределение Пермь" обеспечивает функционирование газораспределительной системы региона. В составе общества — шесть филиалов и дочернее предприятие АО "Пермгазтехнология". Компания эксплуатирует около 16 тыс. км газопроводов. Выручка ООО по итогам года составила 5,8 млрд руб., чистый убыток — 246 млн руб.



Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Пермь, АО Адрес: 614000, Россия, Пермский край, Пермь, ул. Петропавловская, 43 Телефоны: +73422181100 E-Mail: ugaz@ugaz.ru Web: <https://www.ugaz.ru/> Руководитель: Черезов Сергей Борисович, генеральный директор (КоммерсантЪ 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Южно-Сахалинске введены в эксплуатацию газопроводы для догазификации микрорайона Владимировка.

Специалисты "Газпром газораспределение Южно-Сахалинск" построили и ввели в эксплуатацию распределительный газопровод протяженностью 3,6 км для догазификации микрорайона Владимировка Южно-Сахалинска. Новые сети создали техническую возможность подключения 127 домовладений, 103 собственника заключили договоры.

"Работа по газификации микрорайона Владимировка идет поэтапно, на сегодняшний день построено 9 км сетей для 315 домовладений, газификация микрорайона продолжается", — подчеркнул заместитель генерального директора по строительству и инвестициям ООО "Газпром газораспределение Южно-Сахалинск" Сергей Хакимов.

Справка



ООО "Газпром газораспределение Южно-Сахалинск" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: [Газпром газораспределение Южно-Сахалинск, ООО](#) Адрес: 693004, Россия, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Еланский пр., 1 Телефоны: +74242463000 Руководитель: Лубнин Денис Валентинович, генеральный директор (По материалам компании 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В селе Озерный Ивановской области газифицирован пансионат для пожилых людей.

Специалисты "Газпром газораспределение Иваново" подключили к системе газоснабжения пансионат для пожилых людей в селе Озерный Ивановской области. Для газификации учреждения построены распределительные сети, установлена газовая котельная.

"Ранее пансионат отапливался углем, что затрудняло поддержание необходимого температурного режима. Переход на сетевой природный газ сократит расходы на отопление в несколько раз и обеспечит бесперебойное снабжение теплом и горячей водой", — отметил генеральный директор АО "Газпром газораспределение Иваново" Сергей Мазалов.



Справка

АО "Газпром газораспределение Иваново" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: [Газпром газораспределение Иваново, АО](#) Адрес: 153020, Россия, Ивановская область, Иваново, ул. Окуловой, 59 Телефоны: +74932931931 Факсы: +7(493)931919 Е-Mail: administr@gpgr-ivanovo.ru Web: <https://gpgr-ivanovo.ru/> Руководитель: Мазалов Сергей Владимирович, генеральный директор (По материалам компании 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром газораспределение Уфа" оштрафовали за неисполнение предписания (Башкирия).

Назначен штраф в размере 100 тыс. рублей

Суд оштрафовал ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на 100 тыс. рублей за неисполнение предписания Гострудинспекции об обеспечении оформления акта формы Н-1 по итогам расследования группового несчастного случая. Речь идет о взрыве газа в квартире в Стерлитамаке в июле 2024 года, в результате которого один человек погиб, еще 10 пострадали, сообщили в Гострудинспекции Башкирии.



"Решением мирового судьи судебного участка № 1 по Октябрьскому району г. Уфы ПАО "Газпром газораспределение Уфа" привлечено к административной ответственности в виде штрафа в размере 100 тыс. рублей за неисполнение в установленный срок законного предписания Гострудинспекции об обеспечении оформления акта формы Н-1 по итогам расследования группового несчастного случая", - указано в сообщении.

Расследование было завершено в ноябре 2024 года, оно выявило нарушение правил безопасности при ведении работ слесарями компании, направленными в многоквартирный дом на улице Артема из-за появления запаха газа. "Выяснив, что по стояку, действительно, есть утечка газа, они не приняли мер по обеспечению отключения электроэнергии, интенсивному проветриванию объекта, выводу жильцов из опасной зоны, то есть всего того, что предусмотрено утвержденным в компании планом локализации и ликвидации аварий. Кроме того, слесари не использовали газоанализатор при входе в квартиру, около которой был наиболее сильный запах", - также указано в сообщении.

После того, как они вошли в эту квартиру, произошел взрыв скопившегося в ней газа. Оба слесаря 57 и 26 лет получили термические ожоги, кроме них пострадали еще девять человек, в том числе дети, а жительница соседней квартиры погибла.

Для справки: Название компании: [Газпром газораспределение Уфа, ПАО](#) Адрес: 450059, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Новосибирская, 2, корп.4 Телефоны: +73472299022 Факсы: +73472228314 Е-Mail: gaz_servis@bashgaz.ru Web: <https://www.bashgaz.ru/about/gazprom-gas-distribution-of-ufa> Руководитель: Лукманов Альберт Рауфович, генеральный директор (ТАСС 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Генеральный директор ООО "Газпром трансгаз Казань" Рустем Усманов: Газ - неотъемлемая часть жизни, но при этом потенциальный источник опасности (Татарстан).

О мерах, принимаемых для организации безопасной эксплуатации внутриквартирного газового оборудования, рассказал сегодня на совещании в Доме Правительства Татарстана генеральный директор ООО "Газпром трансгаз Казань" Рустем Усманов.

Провел традиционное субботнее совещание Раис Татарстана Рустам Минниханов. Напомним, что он дал ряд поручений, касающихся обеспечения безопасной эксплуатации бытового газового оборудования в жилых домах. За первые две недели января в республике зафиксированы происшествия, связанные с пожарами и отравлением угарным газом. Трагедии происходят как в многоквартирных домах, так и в частном секторе.

Генеральный директор ООО "Газпром трансгаз Казань" Рустем Усманов отметил, что газ стал неотъемлемой частью жизни, но при этом является потенциальным источником опасности. Поэтому обеспечение безопасной эксплуатации бытового газового оборудования - одна из приоритетных задач "Газпром трансгаз Казань".

В настоящее время "Газпром трансгаз Казань" осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание 1 млн. 600 тыс. газифицированных квартир, где установлено свыше 2,5 млн единиц газового оборудования (газовых плит, отопительных котлов, проточных водонагревателей).

Рустем Усманов напомнил о трагических инцидентах отравления угарным газом, которых произошло 9 и 12 января 2026 года (9 января - в частном жилом доме в Верхнем Услоне, 12 января - в Казани (ул. Сибирский Тракт). При обследовании данных адресов выявлены грубейшие нарушения абонентами правил пользования газом, сообщил он. В настоящее время проводятся следственные мероприятия для установления причин произошедшего.

Рустем Усманов представил статистику отравлений угарным газом за последние 3 года. В 2025 году в Татарстане зафиксировано 35 отравлений угарным газом, пострадало 68 человек, 4 из которых погибли. В 2023 году зафиксировано 61 отравление угарным газом, пострадало 133 человека, 5 погибло. В 2024 году - 48 отравлений угарным газом, пострадало 93 человека, 5 погибло.

Сведения являются неполными, так как нередко пострадавшие отказываются от госпитализации, и отравление угарным газом не подтверждается.

В 2025 году абонентам - нарушителям выдано порядка 12 тыс. предписаний и временно прекращена подача газа в более чем 10 тыс. квартирах. Поставка газа возобновляется только после устранения нарушений.

Среди основных причин - отсутствие доступа для осмотра газопроводов, необходимость замены гибких газовых подводок или газовых приборов с истекшим сроком эксплуатации, необходимость установки в дверях кухонь вентиляционных решеток для естественного воздухообмена.

В последнее время также участились случаи самовольной замены газовых колонок жителями многоквартирных домов. Наиболее остро данный вопрос стоит в Казани и Альметьевске, где за 2025 год уже произошло 42 таких случая.

Кроме того, часто собственники не предоставляют доступ для проведения технического обслуживания. Совместно с Государственной жилищной инспекцией РТ проводится работа по принуждению таких жителей к допуску специалистов к газовому оборудованию. За текущий период в Государственную жилищную инспекцию направлены 319 материалов по недопуску, по итогам совместной работы привлечены к административной ответственности 268 абонентов-нарушителей.

Рустем Усманов сообщил, что по статистике происшествий, отравления угарным газом чаще происходят в 5-этажных "хрущевках" со сроком эксплуатации более 60 лет. Особого внимания требуют дома и общежития, в которых газовые плиты установлены в местах общего пользования, имеется свободный доступ к газовому оборудованию и отсутствует персональная ответственность проживающих.

Кардинально снизить число происшествий и существенно повысить безопасность, помимо технического обслуживания и ремонта, является полная либо частичная дегазификация - с ликвидацией газовых колонок. Такой положительной опыт есть в старом жилом фонде Москвы и Санкт-Петербурга, отметил Рустем Усманов.

Для справки: Название компании: *Газпром трансгаз Казань, ООО* Адрес: 420073, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Аделя Кутуя, 41 Телефоны: +7(843)2882230 E-Mail: info@tattg.gazprom.ru Web: <https://kazan-tr.gazprom.ru/> Руководитель: Усманов Рустем Ринатович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Татарстан) 17.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Исакогорском округе города Архангельска завершена газификация пансионата.

Специалисты "Газпром газораспределение Архангельск" подключили к газовым сетям





новую котельную пансионата для пожилых людей. Для газификации объекта выполнен комплекс пусконаладочных работ, установлены отопительные газовые котлы, приборы учета газа и системы автоматического контроля загазованности.

Учреждение обслуживает более 200 человек. Ранее здание отапливалось угольной котельной.

"Благодаря газификации в пансионате созданы комфортные условия для проживания и медицинского обслуживания пожилых людей, которые нуждаются в помощи и заботе", — отметил генеральный директор ООО "Газпром газораспределение Архангельск" Павел Курлыгин.

Справка

ООО "Газпром газораспределение Архангельск" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: [Газпром газораспределение Архангельск, ООО](#) Адрес: 163002, Россия, Архангельская область, Архангельск, ул. Северодвинская, 28, корп. 1 Телефоны: +78182683536 E-Mail: info@arhgpgr.ru Web: <https://www.arhgpgr.ru/> Руководитель: Курлыгин Павел Александрович, генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Череповце Вологодской области газифицирован Приход храма святителя Николая Чудотворца.

Специалисты "Газпром газораспределение Вологда" подключили к сетям газоснабжения Приход храма святителя Николая Чудотворца в Северном районе города Череповец Вологодской области.

Газовики проложили газопровод, выполнили его врезку в действующие сети и осуществили подачу газа. В отдельно стоящей котельной смонтирован газорегуляторный пункт и установлены водогрейные котлы с газовыми горелками.

"Строительство храмового комплекса началось десять лет назад. Сегодня на его территории проходят регулярные богослужения, а в административном корпусе действуют воскресная школа, богадельня и социальная столовая. Подключение к сетевому газу стало для нас важным событием, которое позволит развивать храмовый комплекс дальше. Его центральным объектом станет храм святителя Николая Чудотворца, проект строительства которого уже готов", — отметил настоятель комплекса протоиерей Владимир Беляев.

"Газификация объекта позволит обеспечить стабильную температуру в помещениях, что важно и для комфорта прихожан, и для сохранности церковных реликвий", — добавил генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Вологда", АО "Газпром газораспределение Вологда" Юрий Шахбазов.

Справка

АО "Газпром газораспределение Вологда" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: [Газпром газораспределение Вологда, АО](#) Адрес: 160014, Россия, Вологодская область, Вологда, ул. Саммера, 4, литер A Телефоны: +78172572170 Факсы: +7(8172)572171 E-Mail: info@voloblgaz.ru Web: <https://www.voloblgaz.ru/> Руководитель: Шахбазов Юрий Викторович, генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Ярославской области газифицированы два детских сада.

Специалисты "Газпром газораспределение Ярославль" газифицировали два детских сада в городе Любим и поселке Отрадный Любимского округа Ярославской области.

Для этого к новым блочно-модульным котельным учреждений в рамках президентской программы догазификации построены газопроводы-вводы общей протяженностью 94 м, выполнена врезка в действующую сеть газопотребления и пусконаладочные работы. Образовательные учреждения рассчитаны в общей сложности на 260 мест.

"Все годы работы детские сады отапливались централизованно. Благодаря газификации учреждения смогут самостоятельно принимать решение о включении и отключении отопления и поддерживать комфортную температуру в помещениях круглый год", — отметил генеральный директор АО "Газпром газораспределение Ярославль" Алексей Базин.



**Справка**

АО "Газпром газораспределение Ярославль" и ОАО "Рыбинскгазсервис" входят в группу "Газпром межрегионгаз". Компании осуществляют транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Ярославль, АО* Адрес: 150014, Россия, Ярославская область, Ярославль, ул. Рыбинская, 20 Телефоны: +74852402500 E-Mail: info@yaroblgaz.ru Web: <https://www.yaroblgaz.ru/> Руководитель: Базин Алексей Игоревич, генеральный директор (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**В хуторе Красноармейский Республики Адыгея подключено к газу первое домовладение.**

Специалисты "Газпром газораспределение Майкоп" подключили к сетевому газоснабжению первое домовладение в хуторе Красноармейский Тахтамукайского района Республики Адыгея.

Источником газоснабжения хутора является межпоселковый газопровод протяженностью 18,9 км, построенный по программе развития газоснабжения и газификации региона и введенный в эксплуатацию в конце 2025 года. Газопровод также создал возможность газификации хуторов Новомогилевский и Старомогилевский.

"Зима в этом году особенно холодная, поэтому мы очень благодарны специалистам компании, которые оперативно подключили наш дом к газу. Жизнь стала намного проще", — отметила Лидия Войтко — жительница хутора Красноармейский.

Всего в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Республики Адыгея на 2021–2025 годы построены и введены в эксплуатацию 11 межпоселковых и 17 внутрипоселковых газопроводов, а также одна газораспределительная станция. Возможность перехода на сетевой природный газ получили жители 17 населенных пунктов.



Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Майкоп, АО* Адрес: 385003, Россия, Республика Адыгея, Майкоп, ул. Апшеронская, 4 Телефоны: +78772578001 E-Mail: mail@adyggaz.ru Web: <https://adyggaz.ru/> Руководитель: Екутч Аслан Джабраилович, генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**В Новокубанске Краснодарского края газифицировали школу.**

Специалисты "Газпром газораспределение Краснодар" подключили к сетевому газу дополнительный учебный корпус общеобразовательной школы № 23 города Новокубанска Краснодарского края.



Сотрудники компании построили газопровод-ввод протяженностью 30 м, установили два уличных газовых котла, прибор учета газа, выполнили пусконаладочные работы и подали газ.

Котельная будет отапливать двухэтажное здание школы площадью 800 кв. м, которое ранее не использовалось. После завершения капитального ремонта здесь начнутся занятия для учащихся 10 и 11 классов.

"Сетевой газ подключен, помещения отапливаются, а значит, отделочные работы пойдут быстрее. Это поможет завершить их в запланированные сроки и начать образовательный процесс в комфортных условиях", — сказал генеральный директор АО "Газпром газораспределение Краснодар", ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар" Геннадий Нараев.

Справка

АО "Газпром газораспределение Краснодар" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Краснодар, АО* Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Строителей, 23 Телефоны: +78612793582 Факсы: +7(861)2248153 E-Mail: gk@gazpromgk.ru Web: <http://www.gazpromgk.ru/> Руководитель: Нараев Геннадий Павлович, генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**"Тепловое хозяйство" Урюпинска Волгоградской области задолжало "Газпрому" 75 млн, директор оштрафован.**

Двенадцатый арбитражный апелляционный суд оставил без изменений решение Арбитражного суда Волгоградской области от 17 ноября 2025 года, по которому директора МУП "Тепловое хозяйство городского округа г. Урюпинск" Игоря Димитрова оштрафовали на 40 тыс. руб. за несвоевременную оплату газа ООО "Газпром межрегионгаз Волгоград". Об этом говорится в судебном постановлении от 16 января 2026 года.

2 июня прошлого года поставщик топлива потребовал от МУП обеспечить долг в 75,6 млн руб, который образовался с ноября 2024 по март 2025 года. Предприятие не выполнило это требование в срок и не погасило задолженность. Суд первой инстанции оштрафовал директора МУП как должностное лицо на 40 тыс. руб.

В апелляционной жалобе Димитров утверждал, что не предоставил обеспечение, так как долг не превышал нужный для этого порог. Также директор отметил, что предпринял меры для получения банковской гарантии. Суд отклонил эти доводы, указав, что руководитель не обратился к собственнику и не попытался согласовать другой способ обеспечения. Запрос котировок за 65 дней суд счел недостаточным.

МУП "Тепловое хозяйство" создали 20 декабря 2005 года в Урюпинске. Оно производит тепловую энергию для коммунальных нужд. Игорь Димитров возглавляет предприятие с июня 2023 года. Единственный собственник — муниципальное образование в лице администрации городского округа г. Урюпинск. С 23 января 2025 года МУП находится в процессе реорганизации.



Для справки: Название компании: Газпром межрегионгаз Волгоград, ООО Адрес: 400001, Россия, Волгоград, ул. Ковровская, 13 Телефоны: +7(8442)969130; +7(8442)960696; +7(8442)974071 Факсы: +7(8442)969130; +7(8442)960696 E-Mail: volgograd@34regiongaz.ru Web: www.34regiongaz.ru Руководитель: Гаранин Олег Евгеньевич, генеральный директор (Коммерсантъ 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Отделение "Газпрома" в Черкесске в КЧР оштрафовали за неподключение жилых домов к сетям.**

Хабезская межрайонная прокуратура в ходе проверки выявила нарушение действующего законодательства сотрудниками АО "Газпром газораспределение Черкесск". Об этом сообщили в пресс-службе ведомства.

Сотрудники компании проигнорировали установленные договором сроки и не присоединили газовое оборудование в жилых домах абонентов к сетям. При этом юридическое лицо уже привлекалось к ответственности за аналогичное нарушение.

Прокуратура возбудила в отношении ресурсоснабжающей организации административное производство по факту нарушения порядка подключения (ч.2 ст.9.21 КоАП РФ). УФАС по Карачаево-Черкесской Республике удовлетворила требования ведомства. Компания обязана устранить нарушения и заплатить штраф в размере 700 тыс. руб.



Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Черкесск, АО Адрес: 369000, Россия, Карачаево-Черкесская Республика, Черкесск, ул. Кавказская, 126 Телефоны: +78782282065 Факсы: +7(8782)282173 E-Mail: info@k-chgaz.ru Web: <http://www.k-chgaz.ru/> Руководитель: Дергачев Олег Валентинович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз Черкесск" (Коммерсантъ 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**В Кировской области газифицирована деревня Пелевичи.**

Специалисты "Газпром газораспределение Киров" ввели в эксплуатацию распределительный газопровод протяженностью 1 км для подключения к газовым сетям деревни Пелевичи Кирово-Чепецкого района Кировской области. Для надежности газоснабжения потребителей установлен пункт редуцирования газа.

На сегодняшний день от жителей деревни принято 19 заявок на газификацию, к 18 домовладениям подведены газопроводы. Первые домовладения, готовые к приему газа, подключены.

"В Кировской области действуют меры поддержки на газификацию. В 2025 году ими воспользовались более 1100 семей. За счет мер поддержки можно оплатить расходы на проектирование сети газопотребления и строительно-монтажные работы, покупку и монтаж газового оборудования, системы отопления и вентиляции", — отметил





генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Киров", АО "Газпром газораспределение Киров" Александр Чиликин.

Справка

АО "Газпром газораспределение Киров" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Региональные меры поддержки на газификацию могут получить малоимущие граждане, многодетные семьи, участники СВО и члены их семей, ветераны боевых действий, участники Великой Отечественной войны и члены семьи погибшего (умершего) инвалида войны, участника Великой Отечественной войны, ветерана боевых действий, а также лица, осуществляющие уход за детьми-инвалидами и инвалиды I группы.

Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Киров, АО Адрес: 610035, Россия, Кировская область, Киров, ул. Пугачева, 4 Телефоны: +78332561319; +7(8332)561249 E-Mail: info@gpgrkirov.ru Web: <https://gpgrkirov.ru/> Руководитель: Чиликин Александр Юрьевич, генеральный директор (По материалам компании 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В селе Панская Слобода Ульяновской области газифицирована котельная храма.

Специалисты "Газпром газораспределение Ульяновск" выполнили работы по газификации котельной нового храма в честь Святой Преподобномученицы Екатерины Симбирской в селе Панская Слобода городского округа Новоульяновск Ульяновской области.



Для газификации котельной храма построен надземный газопровод протяженностью 28 м. В котельной установлены отопительные котлы, автономная система контроля загазованности и прибор учета газа. Специалисты компании провели пусконаладочные работы оборудования котельной. Ранее храм отапливали с помощью тепловых пушек, а богослужения проводились только в теплое время года.

"Благодаря газификации расходы на отопление храма существенно снизятся, а комфортная температура позволит продолжать его внутреннюю отделку даже зимой", — отметил генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Ульяновск" и ООО "Газпром газораспределение Ульяновск" Владимир Камеко.

Справка

ООО "Газпром газораспределение Ульяновск" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.

Для справки: Название компании: Газпром газораспределение Ульяновск, ООО Адрес: 432071, Россия, Ульяновская область, Ульяновск, ул. Гагарина, 30 Телефоны: +78422399101 Факсы: +78422410488 E-Mail: office@ulgaz.ru Web: <https://www.ulgaz.ru/> Руководитель: Камеко Владимир Николаевич, генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Челябинской области газифицированы поселки Заречный и Александро-Невский.

Специалисты "Газпром газораспределение Челябинск" газифицировали поселки Заречный и Александро-Невский Нагайбакского муниципального округа Челябинской области.

Для газификации населенных пунктов введены в эксплуатацию распределительные сети общей протяженностью 21 км и два газорегуляторных пункта. Возможность подключения к газоснабжению получили 146 домовладений.

"Оба поселка расположены на исторически значимой территории Южного Урала, где найдены и охраняются государством археологические памятники эпохи бронзового века. Подключение к газу будет способствовать улучшению качества жизни местных жителей и развитию культурного и археологического туризма", — отметил генеральный директор АО "Газпром газораспределение Челябинск" Антон Лебедев.

Справка

АО "Газпром газораспределение Челябинск" входит в Группу "Газпром межрегионгаз". Компания осуществляет транспортировку природного газа по газораспределительным сетям, строительство и эксплуатацию газопроводов, подключение объектов к системе газоснабжения и техническое обслуживание газового оборудования.



Для справки: Название компании: *Газпром газораспределение Челябинск, АО* Адрес: 454080, Россия, Челябинская область, Челябинск, ул. Сони Кривой, 69, литера А, каб. 32 Телефоны: +73512479021 Факсы: +7(351)2479140 Е-Mail: chel@gazcom74.ru Web: <https://gazcom74.ru> Руководитель: Лебедев Антон Александрович, генеральный директор (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Региональные новости газовой промышленности

В 2025 году единовременную выплату на догазификацию частных домохозяйств получили порядка 660 жителей Поморья.

Дополнительная мера поддержки предоставляется некоторым льготным категориям граждан Архангельской области.

– Заявителям в общей сложности выплачено 66,8 миллиона рублей. Для сравнения: в 2024 году общая сумма средств, направленных из областного бюджета на догазификацию частных домохозяйств, составила 57,1 миллиона рублей, – сообщил Дмитрий Поташев.

Традиционно активнее всего за предоставлением единовременной выплаты обращались ветераны труда, инвалиды, многодетные и малоимущие семьи.

– В этом году из областного бюджета на социальную поддержку льготных категорий граждан при догазификации планируется направить 79,4 миллиона рублей, – добавил министр.

Напомним, что мероприятия социальной газификации реализуются в рамках федерального проекта "Жилье" национального проекта "Инфраструктура для жизни".

Жители Архангельской области, которые имеют право на определенные льготы, могут получить единовременную выплату в размере до 100 тысяч рублей на газификацию индивидуальных жилых домов и домов блокированной застройки. Ее можно использовать в качестве компенсации понесенных расходов или на авансирование работ по газификации: на приобретение и установку газового оборудования и приборов учета газа, проектирование и строительство газопроводов в границах земельных участков домовладений.

В настоящее время в программу входят 97 населенных пунктов Ленского, Вельского, Котласского, Плесецкого, Приморского районов и округов, города Котлас, Коряжма, Вельск, Северодвинск, Новодвинск и Архангельск.

Для подачи заявления на газификацию дома необходимо, чтобы населенный пункт был газифицирован, дом предназначался для постоянного проживания, у жителя были права собственности на дом и участок. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Архангельской области) 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Николаевском районе Ульяновской области к природному газу подключена станция Никулино.

Работа велась по программе развития газоснабжения и газификации Ульяновской области на 2021-2025 годы.

Как рассказал заместитель Председателя Правительства Ульяновской области Руслан Хайрудинов, в Николаевском районе введен в эксплуатацию межпоселковый газопровод протяженностью 19,2 км для газификации сел Курмаевка, Дубровка, Никулино, станция Никулино и поселок Нагорный. Объект создал условия для газификации 536 домовладений.

"Мы ввели в эксплуатацию внутрипоселковые распределительные газопроводы в Курмаевке, Дубровке, Никулино и в поселке железнодорожной станции Никулино. К сетевому газу подключены 150 домовладений. Газопровод в поселке Нагорный также построен и будет введен в эксплуатацию после согласования необходимой документации", — отметил генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Ульяновск" и ООО "Газпром газораспределение Ульяновск" Владимир Камеко.

В частности, на станции Никулино построен и введен в эксплуатацию газопровод протяженностью более 3 км. От жителей населенного пункта в настоящее время поступило 20 заявок на подключение. Жители шести домовладений уже пользуются природным газом.

"Мы 17 лет живем в этом доме. У нас был отопительный котел, топили углем. Это, конечно, очень неудобно – ночью холодно, утром холодно, постоянно приходилось подтапливать, и, конечно, от угля пыль и грязь. Поэтому мы очень ждали газ. Теперь мы газифицированы. Спасибо всем", — поделилась Наталья Юсупова. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 04.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Программу газификации ДФО до 2036 года подготовят к 1 сентября.

Документ должен предусматривать приоритетную газификацию действующих потребителей, населения, а также перспективных инвестиционных проектов в высокой стадии реализации

Программу газоснабжения и газификации Дальнего Востока на период до 2036 года должны подготовить к 1 сентября 2026 года, сообщила пресс-служба правительства РФ.

"К этому же сроку [1 сентября 2026 года Минэнерго и Минвостокразвития подготовят программу газоснабжения и газификации ДФО на период до 2036 года", - говорится в сообщении.

Документ должен предусматривать приоритетную газификацию действующих потребителей, населения, а также перспективных инвестиционных проектов в высокой стадии реализации. Кроме того, в нем должны быть отражены планы по наращиванию добычи природного газа для обеспечения топливом перспективных потребителей. Такая работа предполагает, в том числе ускоренную разработку месторождений сахалинского шельфа. Для газификации



Забайкальского края и Республики Бурятия предполагается задействовать инфраструктуру проекта "Сила Сибири - 2".

Программа газоснабжения и газификации Дальнего Востока на период до 2036 года будет разрабатываться при участии "Газпрома" и станет частью проекта Генеральной схемы развития газовой отрасли Российской Федерации до 2050 года.

Ранее вице-премьер - полномочный представитель президента РФ в ДФО Юрий Трутнев сообщал, что необходимо увеличить уровень газификации территории до 50% к 2030 году и до 60% - к 2036 году. По его словам, обеспечение газом позволит ввести экономические мощности, создать условия для переработки. (ТАСС 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Белгородской области в 2026 году продолжится реализация программы социальной газификации.

Правительство России продлило меры поддержки для компенсации затрат на приобретение оборудования и проведение работ по технологическому присоединению домовладений.

Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин подписал постановление от 29 декабря 2025 года № 2205, согласно которому реализация мер государственной поддержки в рамках программы социальной газификации продолжится в 2026 году.

В соответствии с документом, право на получение льгот сохраняется за наиболее социально защищенными категориями граждан. В их число входят многодетные и малоимущие семьи, участники специальной военной операции и члены их семей, инвалиды I группы, лица, ухаживающие за детьми-инвалидами, а также ветераны Великой Отечественной войны.

Размер государственной субсидии для льготников составит не менее 100 тысяч рублей. Данные средства направляются на приобретение необходимого оборудования и проведение работ по технологическому присоединению домовладений к газораспределительным сетям внутри границ земельных участков.

На финансовое обеспечение программы в 2026 году из федерального бюджета планируется направить 1 миллиард рублей. Распределение ассигнований между субъектами РФ будет произведено на основании заявок региональных властей.

Напомним, программа социальной газификации реализуется по поручению Президента РФ с 2021 года. В 2025 году аналогичный объём федеральной поддержки – около 1 миллиарда рублей – был распределён между 55 регионами страны, что позволило существенно упростить процесс газификации для тысяч российских семей. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Белгородской области) 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Правительстве Самарской области подвели итоги программы газификации за 2025 год.

Итоги федеральной и региональной программ газификации региона, а также вопросы безопасной эксплуатации внутридомового газового оборудования обсудили на заседании регионального штаба по газификации Самарской области, которое провел первый заместитель губернатора – председатель Правительства региона Виталий Шабалатов.

Об исполнении годовых показателей по двум программам - региональной программы газификации и федеральной программы социальной газификации, реализуемой по прямому поручению Президента Российской Федерации Владимира Путина, доложил вриоминистра энергетики и ЖКХ Виталий Брижань.

Как отметил глава ведомства, по региональной программе в 2025 году было запланировано провести газификацию 10 населенных пунктов, создать техническую возможность для подключения к газу 2 608 домовладений. Эти обязательства были выполнены.

По программе догазификации Самарской области потенциал, рассчитанный газораспределительными организациями совместно с органами местного самоуправления, составляет 44 003 домовладения. В настоящее время выполнены работы по обеспечению технической возможности газификации 21 690 домовладений. Заключено 24 935 договоров (94% от принятых заявок). Подключены к голубому топливу 15 343 домовладения.

По поручению Губернатора Самарской области Вячеслава Федорищева министерство форсировало работу с просроченными договорами. В результате количество таких случаев с августа уменьшилось с 408 до 79. "Мы на этом, конечно, не останавливаемся, наша цель – ноль просроченных договоров", - подчеркнул Виталий Брижань.

По итогам федерального мониторинга, самарский регион замкнул десятку лучших по социальной газификации в 2025 году.

Особое внимание участники совещания уделили теме безопасной эксплуатации газового оборудования. В начале года произошел ряд инцидентов, связанных с нарушениями правил обращения с газовыми приборами, приведших к гибели людей. Виталий Шабалатов поручил муниципалитетам максимально усилить информационную работу, подробно разъяснить пользователям особенности эксплуатации газовых приборов и инструктировать, как избежать опасности, рекомендовать установку газовых сигнализаторов.

"Это вопросы безопасности и жизни наших граждан, случаи, которые произошли, просто недопустимы. Мы не можем терять людей. Глав муниципалитетов прошу уделить вопросу информирования граждан приоритетное



внимание. Доведите до людей правила безопасности, в буквальном смысле дойдите до каждого пользователя. В муниципальных районах сделать это проще, чем в городских округах. В городах подключайте управляющие компании и товарищества собственников жилья", - призвал коллег Виталий Шабалатов. (Правительство Самарской области 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Ленобласти построят девять межпоселковых газопроводов.

В ближайшие семь лет природный газ проведут в 417 населенных пунктов региона

В Ленинградской области построят девять межпоселковых газопроводов в 2026 году.

Об этом в своем Telegram-канале сообщил глава региона Александр Дрозденко.

"В 2026 году предстоит построить девять новых межпоселковых газопроводов", - говорится в сообщении.

Как объяснили ТАСС в пресс-службе ООО "Газпром межрегионгаз", документ на данный момент находится на подписании. "На данный момент документ подписывается председателем правления ПАО "Газпром" Алексеем Миллером и губернатором Ленобласти Александром Дрозденко", - уточнили в пресс-службе.

В ближайшие семь лет природный газ проведут в 417 населенных пунктов Ленинградской области.

С 2021 года в Ленинградской области по программе социальной газификации голубое топливо появилось в 32 тыс. домов в 177 населенных пунктах, было проложено около 4 тыс. км новых газовых сетей. В 2025 году газифицировали почти 18 тыс. домов.

В октябре 2024 года губернатор Ленобласти Александр Дрозденко, председатель правления ПАО "Газпром" Алексей Миллер и министр энергетики Республики Белоруссия Алексей Кушнаренко на Петербургском международном газовом форуме (ПМГФ) подписали соглашение о сотрудничестве в сфере энергетики.



Для справки: Название компании: *Газпром межрегионгаз, ООО* Адрес: 197110, Россия, Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, 24, литер A Телефоны: +78126095555 Факсы: +7(812)6095210 E-Mail: mrg@mrg.gazprom.ru Web: <https://mrg.gazprom.ru> Руководитель: Густов Сергей Вадимович, генеральный директор (ТАСС 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Свердловский губернатор Денис Паслер поручил проработать вопрос расширения возможностей газификации Камышлова.

На первом в 2026 году заседании правительства Свердловской области губернатор Денис Паслер поручил региональному МинЖКХ совместно с муниципалитетами и газораспределительными организациями проработать вопрос расширения возможностей газификации Камышлова и Камышловского района.

"Сегодня газораспределительная станция в Сухом Логу, которая обеспечивает природным топливом камышловцев, работает на пределе, а свободная пропускная способность газопровода между Сухим Логом и Камышловым исчерпана. Проект реконструкции ГРС уже включён в программу развития газификации на 2026-2030 годы, которую реализует ПАО "Газпром", и находится в проработке. Отдельно поставил задачу определить источники финансирования строительства более 20 км газопровода высокого давления - без этого увеличить объёмы газоснабжения территории невозможно", - написал Денис Паслер в своих соцсетях.

Ранее губернатор сообщил о продлении программы газификации Свердловской области до 2030 года. Ключевым мероприятием новой программы станет реконструкция 10 газораспределительных станций, в том числе Сухоложской. Общий объём инвестиций ПАО "Газпром" в техническое перевооружение ГРС составит 2,78 миллиардов рублей. (Правительство Свердловской области 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Губернатор Омской области Виталий Хонченко: Газификация городского частного сектора по федеральному проекту "Чистый воздух" даёт ощутимый экологический эффект для Омска.

Переход на экологичное топливо остаётся приоритетом региональной политики.

Результаты деятельности за прошлый год рассмотрены на совместном заседании межведомственной рабочей группы по решению проблемных вопросов в сфере обращения с отходами и регионального штаба по реализации мероприятий федеральной программы "Чистый воздух" национального проекта "Экологическое благополучие".

Одним из ключевых направлений работы в Омске остаётся газификация частного сектора города. В 2025 году обеспечено стопроцентное исполнение плана по данному мероприятию: в рамках федерального проекта "Чистый воздух" газифицировано свыше 2,1 тысячи частных домов.



Газификация 1 808 домовладений проведена с марта по сентябрь 2025 года. Кроме того, в декабре была предоставлена компенсация за перевод на газ ещё 310 собственникам домовладений. Таким образом, возможность пользоваться экологически чистым топливом в прошлом году получили жители 2 118 частных домов.

Всего с 2022 по 2025 год в рамках реализации проекта "Чистый воздух" в регионе газифицировано 5 606 домовладений.

Газификация частного сектора снижает концентрацию вредных веществ вблизи жилых зон, способствует уменьшению смога и формированию более безопасной и комфортной городской среды. Губернатор Омской области Виталий Хоценко неоднократно подчёркивает, что переход на экологически чистые источники энергии является важным шагом в системной работе по улучшению качества воздуха и укреплению здоровья жителей региона. (Омская губерния 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Природный газ стал доступен жителям еще нескольких крупных микрорайонов Петрозаводска (Карелия).

В 2025 году в Карелии количество индивидуальных домов, подключенных к природному газу, достигло 1145.

– Таким образом, в 2026-м Карелия начинает отсчет второй тысячи подключений по Президентской программе дегазификации!" - отметил Глава республики Артур Парfenчиков.

Самая значительная часть газифицированных домовладений находится на Петрозаводск – 412, 246 из них подключены в 2025 году.

Программа дегазификации (социальной газификации) реализуется в сотрудничестве Правительства республики и АО "Газпром Газораспределение Петрозаводск". Она предусматривает бесплатное доведение газа до границ участков частных домов.

Для этого в 2025 году в городе было проложено более 65 километров распределительных сетей. Природный газ подведен к домам жителей ТИЗ "Усадьба", микрорайона Древлянка-4, Пятого Поселка, продолжилась газификация Старой Кукковки и Соломенного.

В микрорайон ТИЗ "Усадьба" сетевой газ пришел в январе прошлого года. Специалисты "Газпром газораспределение Петрозаводск" проложили 10,5 км новых распределительных сетей, обеспечив возможность подключения 245 домовладений микрорайона. Для надежного газоснабжения потребителей смонтирован газорегуляторный пункт.

Поэтапно продолжалась газификация Соломенного. Для этого построено 37 км газораспределительных сетей, что создало техническую возможность для подключения 813 домовладений микрорайона.

Чтобы газифицировать микрорайон Древлянка-4 "Газпром газораспределение Петрозаводск" построило 8,5 км сетей. Здесь на природное топливо смогут перейти 283 домовладения.

Для газификации микрорайона Пятый Поселок построено 4,7 км и создана техническая возможность для 75 домовладений.

В 2026 году планируется завершить газификацию второй очереди Университетского городка.

В соответствии с Планом-графиком дегазификации Республики Карелия всего по Петрозаводскому городскому округу предусмотрена возможность для подключения к газу 4747 домовладений. В настоящее время создана техническая возможность для газификации 3249 домов.

Петрозаводчане подали 1732 заявок на подключение домов к природному газу, на их основании заключено 1669 договоров.

Кроме того, к природному газу подключены более 120 многоквартирных домов Петрозаводска. В 2026 году планируется довести сетевое топливо еще до 23 МКД в микрорайоне Голиковка. (Официальный сервер органов государственной власти Республики Карелия 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Семьдесят поселков газифицируют в Подмосковье по губернаторской программе в 2026 году.

Подмосковье продолжает масштабную работу по подключению населенных пунктов к сетям газоснабжения. В текущем в рамках губернаторской программы будет газифицировано 70 населенных пунктов региона, сообщает пресс-служба Министерства энергетики Московской области.

"Новые газораспределительные сети общей протяженностью 400 километров появятся в тех местах, где раньше не было централизованного газоснабжения. Это позволит подключить к голубому топливу почти девять тысяч жителей", — уточняется в материале.

В список на этот год вошли, например, деревня Анино и село Покровское в Волоколамском муниципальном округе, деревня Ильино в городском округе Воскресенск, а также населенные пункты в Рузском и Раменском округах, в Чехове и Щелкове. Актуальную информацию о включении конкретного поселка или деревни в план можно проверить на специальной интерактивной карте газификации.



Как отметил министр энергетики Московской области Сергей Воропанов, программа, которая реализуется уже более двух десятилетий, принесла значимые результаты. По его словам, возможность пользоваться природным газом за это время получили жители более тысячи населенных пунктов.

К сетям было подключено свыше 114 тысяч домовладений, что улучшило качество жизни почти для 290 тысяч человек. Эти показатели, как сообщил министр, подтверждают прямое влияние газификации на повышение комфорта в регионе.

После завершения строительства основных магистралей — газопроводов-источников — специалисты приступят к монтажу распределительных сетей непосредственно в населенных пунктах. Затем жители смогут бесплатно подвести газовые трубы до границ своих земельных участков. Эта возможность предоставляется по федеральному президентскому проекту "Социальная газификация", для чего необходимо подать соответствующую заявку.

Чтобы инициировать включение своего негазифицированного поселка в губернаторскую программу, жителям нужно обратиться в Министерство энергетики Подмосковья. Рассмотрение заявки возможно при соблюдении двух ключевых условий. Во-первых, в населенном пункте должно быть прописано не менее 30 человек. Во-вторых, расчетная стоимость капитальных затрат на подключение одного человека не должна превышать 450 тыс. рублей. (Интернет-портал Правительства Московской области 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вице-премьер РФ Александр Новак провёл рабочую встречу с губернатором Ивановской области Станиславом Воскресенским.

Заместитель Председателя Правительства Александр Новак встретился с губернатором Ивановской области Станиславом Воскресенским.

Глава региона доложил вице-премьеру об итогах программы развития газоснабжения и газификации на 2021–2025 годы. За пятилетний период программа охватила 16 муниципальных образований Ивановской области, газифицировано 94 населённых пункта. Впервые природный газ пришёл в четыре ранее не газифицированных района – Юрьевецкий, Лухский, Верхнеландеховский и Пестяковский. В результате сегодня газ доступен во всех районных центрах Ивановской области.

Продолжается программа социальной газификации. По итогам 2021–2025 годов в Ивановской области создана техническая возможность подключения к сетевому газу для более чем 19 тыс. домовладений. Более 11 тыс. домовладений уже подключены и используют природный газ.

Развитие газовой инфраструктуры в Ивановской области продолжится в рамках новой пятилетней программы. Строительство газопроводов уже ведётся в пяти муниципалитетах.

Также в ходе встречи стороны обсудили задачи социально-экономического развития региона, реализацию программ и проектов, направленных на повышение его инвестиционной привлекательности, а также уровня жизни и благосостояния граждан. (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В два отдаленных хутора Волгоградской области пришло долгожданное голубое топливо.

В двух хуторах Пимено-Чернянского сельского поселения Котельниковского района — Пимено-Черни и Нижние Черни — к долгожданному газу подключили первых потребителей. Напомним, соответствующая задача была поставлена губернатором Андреем Бочаровым в ходе личного приема граждан.

По информации облпромторга и ТЭК, новые газовые сети подключены к межпоселковому газопроводу, построенному по программе развития газоснабжения и газификации Волгоградской области на 2021–2025 гг., благодаря чему в населенных пунктах можно газифицировать более 300 домовладений. Более того, теперь появилась возможность для строительства еще одного объекта — котельной, которая позволит дополнительного газифицировать в хуторе Пимено-Черни рабочий поселок на 1000 мест с проживающими здесь сотрудниками ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" и объекты социально-культурного назначения.

Отметим, благодаря президентской программе для жителей газифицированного населенного пункта подведение газопровода до границ земельных участков домовладений осуществляется без взимания платы с граждан. На проведение работ внутри границ домовладений, покупку и установку оборудования в регионе льготным категориям граждан, включая участников СВО и их семьи, предоставляют субсидии и компенсации — размер поддержки составляет до 108,7 тыс. рублей. Также жители могут воспользоваться механизмом авансирования — необходимую сумму для выполнения работ по договору за льготника заплатит государство (до 100 тыс. рублей).

Собственники жилья активно подают заявки на дагазификацию домовладений, в том числе расположенных в границах СНТ. Так, с начала действия президентской программы подано более 32 тыс. заявок, заключено более 25 тыс. договоров, пуск газа произведен в 17 тыс. домов. К слову, по исполнению плана дагазификации субъект входит в десятку лучших регионов в стране.

Напомним, подать заявку на дагазификацию жители Волгоградской области могут на портале Единого оператора газификации (ЕОГ), а также на портале Госуслуг, в клиентских центрах газораспределительных организаций и в отделениях МФЦ.



Одновременно продолжается и первичное подключение населенных пунктов региона к голубому топливу — уровень газификации почти на 20% превышает среднероссийский. Кроме того, согласно поставленным губернатором Андреем Бочаровым задачам, расширяется газомоторная инфраструктура, растет число общественного транспорта, коммунальной и сельхозтехники, работающей на экологичном газовом топливе. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Волгоградской области) 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В 2026 году в Ростовской области сохранятся высокие темпы догазификации.

В 2026 году в Ростовской области продолжится активная работа по программе социальной газификации населенных пунктов. Регион намерен сохранить высокие показатели подключения домовладений к газовым сетям, достигнутые по итогам 2025 года. Об этом рассказал заместитель губернатора Игорь Сорокин.

Актуализация графиков догазификации в Ростовской области, завершённая в декабре прошлого года, охватывает более 1,1 тысячи населённых пунктов, в которых на данный момент насчитывается порядка 46,6 тысячи негазифицированных домовладений.

- Газораспределительные организации демонстрируют высокую активность в работе с обращениями граждан. В настоящее время единым оператором получено более 52 тысяч заявок на догазификацию, а также исполнены договоры до границ земельных участков по более чем 42,7 тысячи заявок, - рассказал замглавы региона. - В результате проделанной работы к сетям газоснабжения уже подключено свыше 34,5 тысячи донских домовладений. Меры реализуются в рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации Владимира Путина. (INFOLine, ИА (по материалам Официального портала Правительства Ростовской области) 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Правительство РФ направит на программу развития Крыма и Севастополя в 2026 году 93 млрд рублей.

Ранее реализацию госпрограммы продлили до 2030 года

На реализацию государственной программы социально-экономического развития Крыма и Севастополя в 2026 году будет направлено около 93 млрд рублей. Об этом сообщил премьер-министр РФ Михаил Мишустин. Его заявление приводит пресс-служба правительства страны.

Глава кабмина отметил, что в программу развития регионов были внесены изменения по ряду параметров, включая требования стратегии пространственного развития. В частности, планируется возведение сетей газо- и водоснабжения, увеличение протяжённости автомобильных дорог, а также капитальный ремонт объектов культурного наследия и Крымского государственного детского центра театрального искусства.

Напомним, летом 2025 года стало известно, что правительство России продлило программу социально-экономического развития Крыма и Севастополя до 2030 года. Прежде власти планировали завершить ее в 2027 году. (Эксперт ЮГ 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

В Кировской области более 20 тысяч семей получили газ.

Регион на 6 месте в России по программе догазификации.

В Кировской области подвели итоги пятилетней Программы газоснабжения и газификации, а также программы догазификации.

Так, по Программе газификации, подписанной губернатором Александром Соколовым, построено 98 межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов общей протяженностью более 1000 км. Газифицировано 150 населенных пунктов, 27 котельных, которые отапливают школы, детские сады, библиотеки, объекты культуры и спорта, а также жилые дома.

Впервые газ пришел в два района Кировской области — в Котельничский и Белохолуницкий.

По программе догазификации, которая была запущена по инициативе Президента России Владимира Путина, газопроводы бесплатно подводят к домовладениям в уже газифицированных населенных пунктах. Работы ведутся по нацпроекту "Инфраструктура для жизни".

За пять лет реализации программы газификации в Кировской области 20 800 семей получили газ. На сегодня в рейтинге регионов по догазификации Кировская область занимает 6 место.

По инициативе губернатора Александра Соколова в регионе действует ряд мер поддержки для граждан на догазификацию домовладений. Так, жители могут получить компенсацию или оформить субсидию на догазификацию до 100 тысяч рублей. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Кировской области) 17.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Почти 500 семей получили помощь на догазификацию в 2025 году (Оренбургская область).

В регионе выполняется поручение Президента России о дополнительной поддержке граждан, связанной с догазификацией жилых домов.



Оренбуржцам льготных категорий предоставляется субсидия на покупку газового оборудования и проведение работ внутри земельных участков в размере 100 тыс. рублей, но не более фактических расходов, предусмотренных в договоре.

Субсидией могут воспользоваться инвалиды и ветераны Великой Отечественной войны, инвалиды и ветераны боевых действий, участники СВО и члены их семей, члены семей погибших (умерших) инвалидов войны, участников Великой Отечественной войны, ветеранов боевых действий, многодетные семьи, малоимущие оренбуржцы, в том числе и малоимущие семьи с детьми, инвалиды 1 группы, а также лица, ухаживающие за детьми-инвалидами.

В прошлом году на предоставление субсидии направлено 44,6 млн руб. За поддержкой обратились 498 человек. Для получения меры поддержки, консультации по порядку предоставления субсидии оренбуржцы могут обратиться в филиал ГКУ "Центр социальной поддержки населения" по месту жительства либо в МФЦ. (Портал ОГВ Оренбургской области 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Июльским утром: когда подготавлят проект новой Стратегии развития ДФО. "Известия". 16 января 2026

Глава правительства Михаил Мишустин дал распоряжение разработать к 15 июля обновленный вариант стратегического документа, определяющего социально-экономическое развитие Дальнего Востока на период до 2030 года. Какие ключевые цели и приоритеты предполагается обозначить, а также как планируется усилить меры государственной поддержки бизнеса и инвестиций в регионе, разбирались "Известия".

Новые объекты

Разрабатываемая версия стратегии ориентирована на достижение двух базовых приоритетов: ускорение развития экономики и улучшение условий жизни населения, сообщил "Известиям" глава Минвостокразвития России Алексей Чекунов. В качестве фундамента для роста рассматриваются модернизация инфраструктурной базы, расширение добывающих и перерабатывающих отраслей, технологическое обновление, а также поддержка туристического сектора и рыбохозяйственного комплекса.

— В частности, на Дальнем Востоке предстоит построить новые объекты энергетики мощностью более 12,8 ГВт, повысить уровень газификации ДФО с 28% до более чем 50%, расширить провозную способность БАМа и Транссиба до 270 млн т, построить и модернизировать 18 сухопутных погранпереходов, — уточнил он.

Планируемые шаги в сфере добычи и переработки ресурсов включают расширение геологической разведки недр, развитие магистральной газовой инфраструктуры, запуск единого режима преференций и усиление технологической самостоятельности промышленного сектора, отметил министр.

Отдельный блок мер посвящен технологическому и туристическому направлениям, заметил Алексей Чекунов. Предполагается формирование новых центров радиоэлектроники, создание научно-технологической площадки на острове Русский, обновление малой авиации, реализация проектов в формате международной территории опережающего развития, а также поддержка инвестиций в гостиничную инфраструктуру и рост туристического потока, в том числе за счет иностранных гостей.

— Для повышения качества жизни на Дальнем Востоке надо создавать высокопроизводительные рабочие места и комфортную среду для жизни, — заявил глава Минвостока. — Реализация комплекса мер по созданию высокопроизводительных рабочих мест позволит нарастить производительность труда в обработке в два раза, обеспечить рост занятости (140 тыс. новых рабочих мест), увеличить реальные доходы дальневосточников в 1,4 раза.

В рамках формирования благоприятных условий для проживания предполагается дальнейшая реализация мастер-планов в 22 агломерациях и поддержка развития 189 ключевых населенных пунктов. Среди основных социальных ориентиров обозначены стимулирование рождаемости и многодетных семей, а также рост средней продолжительности жизни населения.

Экономическая устойчивость

Обновленная стратегия Дальнего Востока должна быть нацелена на глубокую перестройку макрорегиона с переходом к опережающему росту, сказал "Известиям" глава Торгово-промышленной палаты (ТПП) РФ Сергей Катырин. Несмотря на достигнутые результаты, в частности увеличение ВРП, приток частных инвестиций и создание рабочих мест, сохраняются инфраструктурная разобщенность, слабость внутренних рынков и крайне низкая плотность населения, что требует пересмотра управлеченческих решений и механизмов развития.

— Главный акцент должен быть сделан на рост собственной экономической устойчивости региона — не за счет субсидий, а за счет локализации производственных цепочек, развития переработки, энергопроектов, логистики и экспорта. Расширение горизонта инфраструктурных программ до 2036–2050 годов — в энергетике, газификации, транспорте — создает условия для запуска новых индустриальных и инвестиционных кластеров, — считает он.

При этом без поддержки МСП и снижения издержек для бизнеса — от тарифов и логистики до доступа к льготному финансированию — потенциал развития ключевых отраслей останется нереализованным. Не менее значима кадровая повестка, уверен Сергей Катырин. Удержание работников возможно лишь при росте доходов и



доступности жилья, медицины и образования, поэтому повышение качества жизни должно стать полноценным элементом стратегии.

Ключевыми остаются инвестиции в транспорт и энергетику, сказал "Известиям" управляющий директор рейтинговой службы НРА Сергей Гришунин. Так, модернизация БАМа и Транссиба, развитие пограничной инфраструктуры и цифровизация пропуска грузов снизят логистические издержки и поддержат внешнюю торговлю, прежде всего в Забайкальском, Приморском и Хабаровском краях.

В энергетике, по его словам, необходимы долгосрочные программы до 2036 года, включая газификацию и развитие электроэнергетики с общим объемом инвестиций 5,5 трлн рублей до 2030 года. Кроме того, приоритетами должны стать инвестиционные меры для береговой переработки, развитие ИНТЦ с налоговыми льготами и НИОКР, а также создание социальной инфраструктуры — медицины и образования — для удержания кадров.

Поддержка бизнеса предполагает расширение единого преференциального режима на всю территорию Дальнего Востока и Арктики с особыми налоговыми, тарифными и регуляторными условиями, заявил "Известиям" первый зампред комитета Совета Федерации по экономической политике, сенатор от Амурской области Иван Абрамов. Ключевая цель документа — опережающее развитие всего Дальнего Востока.

Отдельной задачей станет формирование модели социально-экономического развития с учетом пространственных и географических особенностей Дальнего Востока, сказал "Известиям" младший директор по суверенным и региональным рейтингам "Эксперт РА" Владислав Бухарский. Меры стратегии предполагаются комплексными и будут охватывать электроэнергетику, газификацию, транспорт, при этом социальный блок сохранит статус одного из ключевых.

Усиление господдержки бизнеса и инвестиций, по всей вероятности, будет связано с упрощением и унификацией преференциальных механизмов, подтвердил эксперт. Ранее указывалось на сложности доступа к режимам ТОР и избыточное регулирование, поэтому в стратегии может быть закреплен подход к созданию единой системы преференций и настройке действующих инструментов поддержки инвесторов. (Известия 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости газовой промышленности ближнего зарубежья

В Туркменистане из новой скважины на месторождении Хазарлы был получен мощный приток газа.

Из новой скважины на месторождении Хазарлы в Лебапском велаяте получен мощный приток природного газа. Об этом сообщила газета "Небит-газ".

Скважина, пробуренная экспедицией "Марынебитгазгёзлөг" Государственной корпорации "Туркменгеология", позволяет добывать 120 тысяч кубометров природного газа в сутки.

Новая скважина, получившая название "Хазарлы-3", является первой скважиной, давшей газовый приток на этом месторождении, и демонстрирует новые возможности в газовой отрасли страны, отмечает источник. (Информационный портал Туркменистана 13.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Президент Узбекистана обсудил с "Узбекнефтегазом" планы по увеличению добычи газа до 70 млн кубометров в сутки.

Президент Узбекистана Шавкат Мирзиёев ознакомился с презентацией, посвящённой дальнейшим задачам и планам акционерного общества "Узбекнефтегаз".

Особое внимание на встрече было уделено обеспечению энергетической безопасности страны и бесперебойному снабжению отраслей экономики энергоресурсами, что является одним из ключевых факторов развития. В этой связи акцент сделан на повышении производительности, широком внедрении современных технологий и активизации геологоразведочных работ в газовой отрасли.

В ходе презентации отмечено, что основная задача "Узбекнефтегаза" — увеличение запасов природного газа и наращивание его добычи.

Компании поручено поднять суточную добычу с 66 до 70 миллионов кубометров и обеспечить производство не менее 25,4 миллиардов кубометров газа в 2026 году. Рассмотрены также предложения по максимально эффективному использованию имеющихся возможностей и инфраструктуры.

Для увеличения газовых запасов планируется формирование новых перспективных инвестиционных блоков, ускорение и повышение эффективности работ на ряде площадок, предоставленных инвесторам.

Отмечено, что мощности по добыче нефти задействованы лишь на 70%, а экспортная продукция реализуется на 50% дешевле потенциальной цены. Учитывая, что переработка нефти в полимерную продукцию увеличивает добавленную стоимость в шесть раз, поставлена задача обеспечить полную загрузку действующих мощностей.

Кроме того, на совещании обсуждались меры по укреплению финансового состояния "Узбекнефтегаза", борьбе с хищениями и коррупцией в отрасли.

В структуре компании введена должность заместителя председателя, создана служба комплаенса и внутреннего антикоррупционного контроля для оперативного выявления и предотвращения любых нарушений закона.

Президент дал конкретные поручения ответственным лицам по дальнейшей трансформации нефтегазового сектора, наращиванию запасов и объемов добычи газа, а также укреплению финансовой дисциплины.



Для справки: Название компании: *Узбекнефтегаз, АО (Uzbekneftgaz)* Адрес: 100047, Республика Узбекистан, Ташкент, ул. Истикбол, 16 Телефоны: +998712072772 E-Mail: kans@ung.uz; ung@exat.uz Web: <https://www.ung.uz/ru> Руководитель: Сангинов Абдулгани, председатель правления (UzDaily.uz 12.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Украина на 20% увеличила импорт газа из Словакии и Польши.

Объемы импорта выросли с примерно 24 млн куб. м в сутки до 30 млн куб. м

Украина почти на 20% увеличила импорт газа для обеспечения потребностей в условиях холодов и снижения генерации электроэнергии.

Объемы импорта выросли с примерно 24 млн куб. м в сутки до 30 млн куб. м, отмечает агентство "РБК-Украина" со ссылкой на данные Оператора газотранспортной системы Украины. В частности, поставки газа увеличены из Словакии и Польши.

Заместитель министра энергетики Украины Николай Колесник, в свою очередь, пояснил, что импорт осуществляется по всем доступным маршрутам, "чтобы диверсифицировать поставки и минимизировать риски". По его словам, поддержание ритмичности импорта позволяет покрывать текущее потребление и компенсировать потери собственной добычи.

Украина импортировала в 2025 году почти 6 млрд куб. м природного газа, сообщал ранее коммерческий директор компании "Нафтогаз" Сергей Федоренко. По его словам, на первый квартал 2026 года были законтрактованы поставки газа из ЕС, а также американского сжиженного природного газа объемом 300 млн куб. м.



11 декабря "Нафтогаз" заявил, что в связи с падением внутренней добычи газа вынужден увеличить объемы контрактования импортного газа, чтобы обеспечить всех потребителей в отопительный сезон. В компании признали, что "работают с западными партнерами" над поиском дополнительных финансовых инструментов и задействуют как внешние, так и внутренние ресурсы. По оценке холдинга "ДТЭК", Украине из-за повреждения газовой инфраструктуры нужно импортировать этой зимой более 4 млрд куб. м общей стоимостью около €2 млрд. Проблема дефицита газа возникла после того, как 1 января транзит российского газа в Европу через газотранспортную систему Украины был полностью остановлен из-за отказа Киева продлевать соглашение с "Газпромом". Остановка транзита повысила потребности самой Украины в техническом газе для поддержания давления в трубе. В итоге Киев вынужден закупать топливо на европейском рынке по высоким ценам. С конца января "Нафтогаз" начал импортировать газ, постоянно наращивая объемы закупок. (ТАСС 13.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

SOCAR начала поставки газа в Германию и Австрию.

Государственная нефтегазовая компания Азербайджана (SOCAR) в январе 2026 года начала поставки газа в Австрию и Германию, сообщается в пресс-релизе компании.



Транспортировка осуществляется по Трансадриатическому газопроводу, европейскому сегменту Южного газового коридора.

Объемы поставок компания не уточняет.

"Поставки газа в Австрию и Германию через Италию еще больше расширяют географию поставок азербайджанского газа в Европу. Таким образом, число стран, покупающих азербайджанский газ, достигло 16", — подчеркивается в пресс-релизе.

Комментарий ИнфоТЭК:

Азербайджан поставляет газ в страны Евросоюза по Южному газовому коридору, который включает в себя Трансанатолийский (ТАНАР) и Трансадриатический (ТАР) газопроводы. Номинальная мощность на входе в ЕС составляет 10 млрд куб. м, но последние годы реальный прокачиваемый объем превышает этот показатель. Так, в 2024-м из Азербайджана в Евросоюз было экспортировано 12,664 млрд куб. м, а в 2025-м — 12,341 млрд куб. м.

Суточная прокачка за последний месяц варьировалась в обычном диапазоне — от 32 до 36 млн куб. м.

Новые мощности для транспорта газа из Азербайджана в Евросоюз построены не были. Соответственно, когда компания SOCAR заявляет о поставках в Австрию и Германию через существующую инфраструктуру ТАР, то речь, скорее всего, идет лишь о перенаправлении части объемов с одного рынка на другой без их суммарного увеличения. Иными словами, речь не идет о новых миллиардах кубометров, которые пришли на европейский рынок.

Евросоюз и Азербайджан в 2022 году договорились о том, что с 2027-го объем газовых поставок увеличится в два раза (относительно номинальных 10 млрд куб. м) — не менее чем до 20 млрд куб. м. Но на данный момент неурегулированным остается вопрос о финансировании необходимых работ по расширению транспортной и добывчной инфраструктуры. Поэтому неясно — успеет ли Баку выполнить свою часть соглашения. При этом оно, согласно открытым данным, не носит обязающий характер.

Для справки: Название компании: *Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (ГНКАР, State Oil Company of the Azerbaijan Republic, SOCAR)* Адрес: AZ1029, Азербайджанская Республика, Баку, проспект Гейдара Алиева, 121 Телефоны: +994125210000; +994125213405 Факсы: +994125210083 E-Mail: info@socar.az Web: <http://www.socar.az> Руководитель: Наджаф Ровшан, президент (ИнфоТЭК 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

К газораспределительной сети республики Армения подключено более 787 тысяч абонентов.

По состоянию на 1 января 2026 года, по оперативным данным, число абонентов среди населения, подключенных к газораспределительной сети республики, составляет 787 558, из них 420 467 в многоквартирных жилых зданиях (квартиры), 367 091 в частных домах.

За январь-декабрь прошлого года число абонентов, подключившихся к газораспределительной сети, увеличилось на 13 013.

В настоящее время в Армении природным газом пользуются потребители в 660 населенных пунктах, из них 612 — сельских, 48 — городских.



Для справки: Название компании: *Газпром Армения, ЗАО* Адрес: 0091, Республика Армения, Ереван, Тбилисское шоссе, 43 Телефоны: +37410294760 Факсы: +37410294728 E-Mail: inbox@gazpromarmenia.am Web: <https://armenia.gazprom.ru/> Руководитель: Акопян Ашот Робертович, председатель правления - генеральный директор (По материалам компании 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Исполнение поручений Президента: Премьер-Министр Казахстана Олжас Бектенов ознакомился с инвестиционными и инфраструктурными проектами города Алатау.

Премьер-Министр Олжас Бектенов в рамках рабочей поездки в Алматинскую область ознакомился с ходом реализации задач, поставленных Главой государства в Послании народу Казахстана "Казахстан в эпоху искусственного интеллекта: актуальные задачи и их решения через цифровую трансформацию", по формированию на базе Алатау нового полюса притяжения инвестиций, технологий и деловой активности.

Вице-министр национальной экономики Бауыржан Омарбеков и заместитель акима Алматинской области Рустам Исатаев проинформировали Премьер-министра о ходе реализации инвестпроектов, градостроительной подготовке и подготовке к реализации инфраструктурных проектов на территории города Алатау, а также об обеспечении электроэнергией региона, в том числе с учетом потребностей для ввода новых производств.

По данным МНЭ, на сегодня проведена корректировка Генерального плана Алатау, утверждены отраслевые схемы инженерных сетей, проекты детальной планировки и Дорожная карта инфраструктурного развития. Первый этап Дорожной карты предусматривает реализацию 21 проекта на сумму 365,1 млрд тенге. В 2026-2027 гг. запланированы реконструкция существующих и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры, включая подстанции, водозаборный узел и газопроводы. Второй этап в 2028-2030 гг. включает 9 проектов на 312,5 млрд тенге, в том числе строительство двух подстанций, газопровода с автоматизированной газораспределительной станцией, канализационных очистных сооружений и 49 км автомобильных дорог.

В целом сформирован пул инфраструктурных проектов с общим объемом инвестиций до 2050 года на уровне 10,4 трлн тенге, из которых 3,1 трлн тенге планируется реализовать до 2030 года. Развитие инфраструктуры будет обеспечено не только за счет бюджетных средств, но и с привлечением частных инвестиций и ЕПС-контрактов.

Также представлена информация о привлекаемых инвестициях. На сегодня сформированы 32 инвестиционных проекта общей стоимостью 1,5 трлн тенге. 20 из них находятся в стадии активной реализации, из них 8 – в сфере логистики, 6 – строительстве и промышленности, 3 – туризма и 3 – пищевой промышленности. Отмечено, что реализация этих проектов позволит привлечь порядка 1,2 трлн тенге инвестиций и создать более 22 тыс. рабочих мест.

В сфере пищевой промышленности Олжас Бектенов ознакомился с темпами работ по запуску масштабного проекта PepsiCo Central Asia с общим объемом инвестиций порядка \$360 млн. Проект реализуется в два этапа и направлен на формирование новых цепочек добавленной стоимости, развитие агропромышленной кооперации, внедрение современных технологий хранения и переработки сельхозпродукции. Планируется создание до 900 рабочих мест, производственная мощность предприятия составит 21 тыс. тонн.

В городе Алатау Премьер-министр также посетил площадку под строительство завода ТОО "Mars Petcare Kazakhstan" по производству готовых кормов для домашних животных. Реализация проекта начнется в середине года в рамках политики по локализации производств и развитию перерабатывающей промышленности.

Отдельно внимание уделено якорному проекту Iconic Towers. Соглашение о его строительстве подписано в сентябре 2025 года в рамках государственного визита Главы государства в Китай. Объем инвестиций превышает \$800 млн. Для разработки архитектурной концепции привлечена американская компания SOM. Общая площадь комплекса составит 276,8 тыс. кв. м и будет включать две башни, офисы, апартаменты, гостиницу и торговые пространства. Разработку проектно-сметной документации планируется завершить до апреля 2027 года, начало строительных работ запланировано на май текущего года, завершение – до конца 2029 года.

Касательно обеспечения Алматинской области электрической энергией, включая реализацию проектов города Алатау, отмечено, что среднее потребление в регионе растет: сейчас оно составляет 750–800 МВт. При этом прогнозируемый рост к 2030 году оценивается в 2 064 МВт, к 2050 году – до 4 164 МВт. Существующий дефицит мощностей требует строительства и реконструкции подстанций. Правительством уже принято решение о строительстве 15 подстанций, что позволит ввести новые трансформаторные мощности и обеспечить инвесторов электроэнергией.

Отмечено, что в рамках утвержденной Дорожной карты по городу Алатау предусмотрено строительство и реконструкция еще 11 подстанций ориентировочной стоимостью около 162 млрд тенге, что является ключевым условием для устойчивого развития города и реализации инвестиционных проектов.

"Инфраструктура должна развиваться всегда опережающим темпом, но мы немного запаздываем. Есть такая проблема в целом по стране. Сейчас Президент уделяет очень большое внимание. По поручению Главы государства Правительство выделяет необходимые средства. Мы провели налоговую реформу, чтобы стабилизировать государственные финансы. И как раз эти средства нам нужны для того, чтобы вкладывать их в инфраструктуру. Эти деньги никуда не уйдут, они будут вложены в экономику. Если государство инвестирует в инфраструктуру, тогда и инвесторы верят и приходят, и начинают развиваться. Иначе другого пути нет. Поэтому будем вкладывать, и возможности у бюджета с этого года будут другие для этого. Будем работать вместе", — подчеркнул Олжас Бектенов.



Правительство оказывает все меры поддержки. В настоящее время город обладает специальным статусом и дополнительными институциональными условиями. Олжас Бектенов акцентировал внимание местных исполнительных органов на необходимости усиления работы по развитию города. В рамках обозначенной задачи Президента Алатау формируется сегодня как новый центр деловой активности и инноваций, поэтому архитектура города должна быть человекоцентричной и удобной для бизнеса.

В связи с этим Фонду Alatau City Authority и акимату Алматинской области поручено обеспечить принятие исчерпывающих мер государственной поддержки по развитию города, включая развитие инженерной и социальной инфраструктуры, привлечение инвестиций и создание благоприятных условий для реализации индустриальных, логистических и инновационных проектов. (Сайт Премьер-Министра Республики Казахстан 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Азербайджан начал поставки газа в Австрию и Германию.****В госнефтекомпании страны не раскрыли сроков и объемов экспорта**

Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) объявила о начале поставок природного газа в Австрию и Германию. "С января 2026 года начались поставки газа покупателям в Австрии и ФРГ", - говорится в сообщении пресс-службы компании. В SOCAR не раскрыли сроков и объемов поставок.

Азербайджан 31 декабря 2020 года начал коммерческие поставки газа в Европу по Трансадриатическому трубопроводу, являющемуся составной частью Южного газового коридора (ЮГК). Поставки, рассчитанные на 25 лет, предусматривают ежегодный экспорт более 10 млрд куб. м азербайджанского газа на европейский рынок. ЮГК, который протянулся на 3,5 тыс. км от Баку до юга Италии через Грузию, Турцию, Грецию и Албанию, представляет собой интегрированную систему трубопроводов, включающую также Южно-Кавказский и Трансанатолийский газопроводы. Его пропускная способность составляет 16 млрд куб. м газа в год. Основным источником сырья для ЮГК считается месторождение Шах-Дениз в Азербайджане с запасами 1,2 трлн куб. м. (ТАСС 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**В Узбекистане установлены государственные пошлины за лицензии на металл и газ.**

Президент Узбекистана Шавкат Мирзиёев подписал закон, который внес изменения и дополнения в ряд нормативных актов, устанавливающих порядок лицензирования определённых видов деятельности.

Согласно новым положениям, лицензирование теперь обязательно для заготовки, переработки и реализации черного и цветного металла, включая металлические отходы, а также для оптовой и розничной торговли природным газом.

При этом размер государственной пошлины за получение лицензии установлен в зависимости от вида деятельности: для операций с черным и цветным металлом и металлическими отходами — в размере десятикратного базового расчётного показателя (БРП), а для торговли природным газом — тридцатикратного БРП. Закон направлен на регулирование деятельности в ключевых секторах и обеспечение прозрачности и контроля над оборотом стратегически важных ресурсов. (UzDaily.uz 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Новые инвестиционные блоки газа пройдут повторную инвентаризацию из-за замедленного прироста запасов (Узбекистан).**

Основным фактором, препятствующим устойчивому росту добычи природного газа в Узбекистане, остаётся недостаточный прирост новых разведанных запасов. К такому выводу пришли на совещании под председательством главы компании "Узбекнефтегаз" Абдугани Сангинова.

Как отметила пресс-служба компании, несмотря на передачу большинства перспективных инвестиционных блоков частным инвесторам, геологоразведочные работы ведутся крайне медленно. Для решения этой проблемы поставлена задача провести повторную инвентаризацию 31 инвестиционного блока в Сурхандарьинском, Гиссарском и Устюртском регионах, по которым не был обеспечен прирост запасов, а также передать в ведение "Узбекнефтегаза" ряд участков с баланса Министерства геологии. Планируется ежегодно подготавливать по 30 новых перспективных площадей в 2026–2027 годах.

Вторым ключевым направлением стала строгая ревизия работы частных операторов. Компания намерена пересмотреть деятельность недобросовестных инвесторов и заменить их через открытые тендеры. Для стимулирования вложений в сложные месторождения будут разработаны технико-экономические обоснования и установлены стартовые цены на природный газ, что создаст прозрачные и предсказуемые условия для инвесторов. Президент страны поставил перед отраслью амбициозную цель — увеличить суточную добычу газа с 66 до 70 миллионов кубометров уже в 2026 году. Для достижения этого планируется проведение 149 геолого-технических





мероприятий, бурение 70 новых скважин, капитальный ремонт 40 скважин и проведение 3D-сейсморазведки на площади 6 500 квадратных километров.

Особое внимание на совещании уделялось повышению эффективности производства, внедрению современных технологий и усилению геологоразведочных работ. Глава государства вновь подчеркнул необходимость строгой борьбы с хищниками и коррупцией в отрасли, а также полное использование мощностей перерабатывающих предприятий за счёт увеличения запасов и объёмов добычи.

Финансовое оздоровление стало важнейшей частью реформ. Указано, что дивидендные выплаты должны направляться на геологоразведочные работы, реализация продукции будет осуществляться через открытые биржевые торги, а цены на услуги переработки частными компаниями будут формироваться по рыночным принципам. Одновременно будет запрещено использование средств на спонсорские и непрофильные расходы, что позволит сконцентрировать финансовые ресурсы на ключевых задачах отрасли.

Для повышения прозрачности и сокращения хищений нефтебазы и трубопроводные системы будут интегрированы в цифровые платформы SCADA и другие системы контроля. Продажа топливной продукции будет осуществляться исключительно при 100-процентной предоплате, что вместе с сокращением дебиторской задолженности усилит финансовую дисциплину и контроль со стороны правоохранительных органов.

Каждое поручение Президента будет находиться под строгим контролем до полного документального подтверждения его исполнения, что повысит персональную ответственность руководителей отрасли и обеспечит реализацию поставленных целей.

Для справки: Название компании: Узбекнефтегаз, АО (Uzbekneftegaz) Адрес: 100047, Республика Узбекистан, Ташкент, ул. Истикбол, 16 Телефоны: +998712072772 E-Mail: kans@ung.uz; ung@exat.uz Web: <https://www.ung.uz/ru>
Руководитель: Сангинов Абдугани, председатель правления (UzDaily.uz 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Отборы газа из подземных хранилищ Украины обновили суточные максимумы.

Отборы газа из подземных хранилищ Украины обновили суточные максимумы зимы, сообщили в Telegram-канале "Газпрома".

17 января объем газа, поднятого из украинских хранилищ, превысил максимальное сезонное значение.

22 декабря 2025 г. Украина запустила два новых межгосударственных маршрута для импорта природного газа в страну. Маршруты Route 2 и Route 3 запущены в рамках инициативы "Вертикальный коридор". Они были запущены совместно с соседними странами – Молдавией, Румынией, Болгарией и Грецией.

В октябре 2025 г. Bloomberg со ссылкой на источники писал, что российские удары привели к сокращению более половины внутренней добычи природного газа на Украине. Агентство отмечало, что это может вынудить Киев потратить 1,9 млрд евро на импорт топлива. (Ведомости 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Объемы поставок природного газа в Армению в 2025 году составили 2 318,6 млн куб. м.

В январе-декабре 2025 года объемы поставок природного газа в Армению составили 2 318,6 млн куб. м.

В указанный период потребителям было поставлено 2 223,1 млн куб. м природного газа.





В январе-декабре прошлого года объемы поставок природного газа энергетическому и промышленному секторам составили 333,4 и 277,0 млн куб. м соответственно.

Объемы поставок природного газа населению составили 921,7 млн куб. м, автомобильным газонаполнительным компрессорным станциям (АГНКС) — 356,0 млн куб. м.

Иным потребителям было поставлено 335,0 млн куб. м природного газа.

Для справки: Название компании: *Газпром Армения, ЗАО* Адрес: 0091, Республика Армения, Ереван, Тбилисское шоссе, 43 Телефоны: +37410294760 Факсы: +37410294728 E-Mail: inbox@gazpromarmenia.am Web: <https://armenia.gazprom.ru/> Руководитель: Акопян Ашот Робертович, председатель правления - генеральный директор (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Глава КМГ и посол Турции обсудили планы сотрудничества двух стран в геологоразведке (Казахстан).

Председатель Правления АО НК "КазМунайГаз" Асхат Хасенов встретился с Чрезвычайным и Полномочным Послом Турецкой Республики в Казахстане Мустафой Капуджу.



Обсуждены текущий статус и перспективы сотрудничества двух стран в геологоразведке. Отмечено динамичное взаимодействие КМГ и турецкой государственной компании "Turkish Petroleum Corporation" (ТРАО).

Ранее специалисты ТРАО изучили перспективные разведочные участки в нашей стране. По итогам анализа турецкие партнеры сфокусировались на офшорном проекте "Большой Жамбыл" (Северный Каспий). В настоящее время ТРАО проводит собственную детальную технико-экономическую оценку по данному участку.

По итогам встречи стороны выразили готовность к укреплению сотрудничества в геологоразведке в целях развития энергетического потенциала Казахстана и Турции.

Для справки: Название компании: *Национальная компания КазМунайГаз, АО (НК КазМунайГаз, БИН 020240000555)* Адрес: 010000, Республика Казахстан, Астана, Есильский район, ул. Д. Кунаева, 8, административное здание «Изумрудный квартал», блок «Б» Телефоны: +77172786101; +77172789558; +77172786559; +77172786604; +77172786390 E-Mail: astana@kmg.kz Web: <https://www.kmg.kz> Руководитель: Хасенов Асхат Галимович, председатель правления (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Польша на три месяца увеличит прокачку газа на Украину на 20%.

Пропускная способность вырастет до 720 тыс. кубометров в час с февраля до конца апреля

Польша увеличит с 1 февраля до конца апреля прокачку газа на Украину на 20%, до 720 тыс. кубометров в час. Об этом сообщил польский газотранспортный оператор Gaz-System.

"По итогам положительных технических тестов Gaz-System приняла решение об увеличении пропускной способности с 600 тыс. до 720 тыс. кубометров в час в период с февраля до конца апреля 2026 года", - говорится в заявлении на сайте оператора. "Увеличение пропускной способности в направлении Украины стало возможным благодаря модернизации измерительной станции в Хермановице, которая завершилась в декабре 2025 года", - пояснила компания.

Проблема дефицита газа на Украине возникла после того, как 1 января 2025 года транзит российского газа в Европу через газотранспортную систему Украины был полностью остановлен из-за отказа Киева продлевать соглашение с "Газпромом". Остановка транзита повысила потребности самой Украины в техническом газе для поддержания давления в трубе. В итоге Киев вынужден закупать топливо на европейском рынке по высоким ценам. С конца января "Нафтогаз" начал импортировать газ, постоянно наращивая объемы закупок. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости газовой промышленности дальнего зарубежья

Минэнерго США понизило прогноз цены газа на Henry Hub в 2026 г. до \$3,46/Mbtu.

Цена газа на американской площадке Henry Hub в 2026 году составит \$3,46/Mbtu (предыдущий прогноз - \$4,01/Mbtu) по сравнению с \$3,53/Mbtu в 2025 году (на 2% меньше), а в 2027 году вырастет до \$4,6/Mbtu, полагают в управлении энергетической информации (EIA) Минэнерго США.

Увеличения цен в 2027 году ведомство ожидает из-за роста экспорта сжиженного природного газа из США и увеличения потребления газа в электроэнергетическом секторе, которое не будет поспевать за ростом производства. Это в свою очередь приведет к снижению запасов в хранилищах ниже среднего пятилетнего (2021-2025 гг.) уровня и окажет повышательное давление на цены.

Ожидается, что в 2026 году добыча сухого газа в США вырастет на 1% - со 107,4 до 108,8 млрд куб. футов в сутки, в основном за счет ресурсов Пермского бассейна. В 2027 году добыча вырастет еще на 1% - до 109,7 млрд куб. футов в сутки, при этом основной рост обеспечат ресурсы Хейнсвилля.

При этом рост спроса на газ в США, включая планируемый экспорт, увеличится на 2%. "Мы прогнозируем, что общий спрос достигнет 119 млрд куб. футов в сутки в 2027 году, что более чем на 1 млрд куб. футов в сутки превышает общее предложение, способствуя более жесткому рыночному балансу, который будет поддерживать более высокие цены на природный газ в более поздний прогнозируемый период", - говорится в отчете.

По оценке EIA, в 2025 году США увеличили экспорт СПГ на 26% - до 15 млрд куб. футов в сутки и продолжат наращивать, но более медленными темпами: на 9% в 2026 году и на 10,4% в 2027 году. Увеличение будет происходить главным образом за счет трех новых экспортных терминалов: Plaquemines LNG, Corpus Christi Stage 3 и Golden Pass LNG.

Хотя ведомство ожидает роста спроса на газ в электроэнергетике, общее потребление природного газа в промышленном, бытовом и коммерческом секторах снизится на 3% в 2026 году и останется относительно стабильным в 2027 году. (Интерфакс 13.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Shell и Exxon Mobil отказались от продажи газовых активов в Великобритании компании Viaro.

Энергетические гиганты Shell и Exxon Mobil отменили сделку по продаже газовых активов в Северном море фирме Viaro Energy, которая принадлежит итальянскому бизнесмену Франческо Маццагатти.

Как говорится в сообщении Shell, компании не смогли закрыть сделку, поскольку "условия для завершения не были выполнены в связи с изменением коммерческой и рыночной ситуации", несмотря на "конструктивный процесс".

Shell и Exxon Mobil планировали продать Viaro газовый терминал Bacton и 11 офшорных объектов в Северном море. Эти активы обеспечивают около 5% добычи природного газа в Великобритании. Сделка была объявлена в 2024 году, ее закрытие ожидалось в 2025 году.

Однако закрытию помешала длительная проверка сделки со стороны британского нефтегазового регулятора North Sea Transition Authority. Кроме того, Маццагатти столкнулся с уголовным преследованием в Италии и гражданскими исками в Великобритании. Бизнесмен отрицает все обвинения. (Интерфакс 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Китай в ноябре увеличил общий импорт газа на 16%, до нового рекорда.

Китай в ноябре 2025 года импортировал суммарно (по трубопроводам и в виде СПГ) 17,488 млрд куб. м природного газа, что на 16% больше, чем годом ранее (15,03 млрд куб. м), сообщает Главное таможенное управление КНР.

Это новый исторический рекорд импорта газа за месяц. Предыдущий максимум был зафиксирован двумя годами ранее - в 2023 году, также в ноябре (16,449 млрд куб. м).

По "трубе" Китай получает газ из пяти стран: России, Казахстана, Туркменистана, Узбекистана и Мьянмы. Динамику поставок и их качественную структуру определяет прежде всего плановое увеличение прокачки "Газпрома" по газопроводу "Сила Сибири". Поставки трубопроводного газа в ноябре 2025 года можно предварительно оценить в 6,7 млрд куб. м, что на 16% больше, чем в ноябре 2024 года (5,741 млрд куб. м).

Таким образом на долю СПГ может остаться 10,8 млрд куб. м, или 8,3 млн тонн в сжиженном виде, что на 16% больше, чем годом ранее. Это весьма солидная цифра, близкая к историческому рекорду импорта СПГ в страну - 8,486 млн тонн за декабрь 2020 года.

Россия является одним из крупнейших поставщиков СПГ в Китай. Крупнотоннажный СПГ в РФ производят заводы "Сахалинской энергии" (совладельцы - "Газпром", Mitsui и Mitsubishi), "Ямал СПГ" (участники - "НОВАТЭК", TotalEnergies, китайские CNPC и SRF), "Газпром СПГ Портовая" и "Криогаз-Высоцк".

Детальную статистику по способам доставки, а также поставщикам ГТУ КНР опубликует позднее, 18 и 20 января. (Интерфакс 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



EIA прогнозирует снижение цены газа в США в 2026 году.

Это произойдет перед резким ростом из-за новых СПГ-проектов в 2027 году, уточняется в отчете Управления энергетической информации Минэнерго Соединенных Штатов

Биржевая цена газа в США на хабе Henry Hub снизится на 2% в 2026 году перед резким ростом на 33% из-за растущего спроса на топливо со стороны СПГ- заводов в стране в 2027 году, следует из отчета Управления энергетической информации (EIA) Минэнерго США.

"Мы ожидаем снижения спотовых цен на природный газ в США на Henry Hub примерно на 2%, до чуть менее \$3,5 за миллион британских тепловых единиц в 2026 году, а затем резкий рост в 2027 году до чуть менее \$4,6 за миллион британских тепловых единиц", - говорится в отчете. В 2025 году цены подскочили на 56% (до \$3,52) по сравнению с рекордно низкими котировками годом ранее.

Такая динамика объясняется тем, что в 2026 году рост предложения в целом будет соответствовать увеличению спроса в течение года. Однако в 2027 году рост спроса будет опережать рост предложения, главным образом за счет увеличения спроса на газ со стороны экспортных СПГ-предприятий США и сокращения запасов газа в хранилищах. В 2026 году потребление и экспорт газа в США вырастут менее чем на 1%, или на 0,6 млрд куб. футов в сутки, а добыча и импорт - почти на 1% (+1,1 млрд куб. футов в сутки). В 2027 году рост спроса составит 2,5 млрд куб. футов в сутки, превышая темпы увеличения предложения (0,9 млрд куб. футов в сутки), что приведет к росту цен на 33%, прогнозируют в EIA.

Рост потребления в США в основном обусловлен увеличением спроса на газ для его экспорта в виде СПГ за границу. В 2026 году экспорт СПГ вырастет на 9%, или 1,3 млрд куб. футов в сутки, а в 2027 году - на 11%, или еще на 1,7 млрд куб. футов в сутки. Это увеличение станет результатом выхода СПГ- заводов Plaquemines LNG и Corpus Christi Stage 3 на полную мощность, а также прогнозируемого запуска Golden Pass LNG в 2026 году. На этом фоне запасы в хранилищах постепенно опустятся ниже среднего пятилетнего значения.

При этом внутреннее потребление газа в США остается относительно неизменным в течение 2026-2027 гг., поскольку снижение спроса в промышленном, коммерческом и жилом секторах компенсируется увеличением потребления в секторе электроэнергетики. Потребление газа для производства электроэнергии будет неуклонно расти на протяжении всего прогнозируемого периода. (ТАСС 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Китай нарастил в 2025 году импорт нефти, но сократил закупки газа и угля.

Китай в прошлом году увеличил закупки нефти за рубежом, но сократил импорт газа и угля, следует из данных Главного таможенного управления КНР.

Импорт нефти за год вырос на 4,4% и составил 577,72 млн тонн. А вот закупки газа, наоборот, снизились на 2,8%, до 127,86 млн тонн. При этом общая стоимость импорта этих двух энергоносителей упала на 8,8% и 13% соответственно, составив \$296,5 млрд и \$56,74 млрд.

Импорт угля в 2025 году сократился более заметно — на 9,6%, до 490,27 млн тонн. Его стоимость для Китая снизилась почти на треть, до \$36,16 млрд.

В декабре поставки всех трех ресурсов показали резкий рост по сравнению с ноябрем. Закупки нефти выросли на 10%, газа — на 12,4%, а угля — сразу на 33%. (ИнфоТЭК 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Цена газа в Европе превысила \$400 впервые с октября.

Биржевые цены на газ в Европе впервые с октября 2025 года превысили \$400 за 1 тыс. кубометров, увеличившись на 4,5%, следует из данных лондонской биржи ICE.

Стоимость февральских фьючерсов по индексу хаба TTF в Нидерландах (крупнейшего в Европе виртуального газового хаба) поднялась до \$400,6 за 1 тыс. кубометров (+4,5%).

В прошлый раз значительный рост цен был зафиксирован в октябре 2025 года, когда цена газа в Европе превысила \$600 за тысячу кубометров.

Комментарий ИнфоТЭК:

Рост котировок зимой является обычным явлением. На этом строится важная часть энергетического сектора ЕС: летом сырье покупается по относительно низкой цене, закачивается в хранилище, а зимой продается, когда стоимость растет. Это обеспечивает достаточную стабильность восполнения запасов и гарантирует непрерывность поставок в период высокого спроса.

Но эта система начинает регулярно давать сбои с отопительного сезона 2019-2020 годов. Теперь нет никакой гарантии, что зимой газ будет дороже, чем летом. Иными словами, не гарантирован возврат вложенных в заполнение хранилищ средств. В течение 2025 года мы наблюдали колебания газовых котировок, которые угрожали бизнесу. Не в последнюю очередь поэтому уровень заполнения хранилищ оказался ниже значений начала отопительного сезона 2024-2025.



В то же время холодная погода провоцирует рост спроса на газ в Азии, которая является более конкурентоспособным потребителем, чем Европа. Исходя из этого, резкие изменения котировок в Европе не являются чем-то неожиданным. (ИнфоТэк 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

EIA: в 2027 году рост спроса на газ в США опередит рост предложения.

Спотовая цена на природный газ в США на Henry Hub снизится примерно на 2% до чуть менее \$3,5 за млн БТЕ (примерно \$124 за тыс. кубометров) в 2026 году, а затем резко возрастет в 2027 году на 33% до чуть менее \$4,6 за млн БТЕ (\$163 за тыс. кубометров), следует из январского краткосрочного прогноза Управления энергетической информации США (EIA).

Прогнозируемый рост предложения природного газа будет опережать рост спроса на 14 млн кубометров в сутки в 2026 году, однако в 2027 году будет наблюдаться обратная тенденция. Ожидается, что рост предложения в 2027 году будет отставать от роста спроса на 45 млн кубометров в сутки, отмечается в отчете EIA.

Спрос в 2026 году, включая экспорт, увеличится менее чем на 17 млн кубометров в сутки, в то время как предложение, включая импорт, увеличится почти на 31,15 млн кубометров в сутки. В отчете также говорится, что в 2027 году эта разница уменьшится, поскольку рост спроса (+70,8 млн кубометров в сутки) превысит рост предложения (+25,48 млн кубометров в сутки).

Согласно прогнозу американского ведомства, экспорт СПГ вырастет на 9% (37 млн кубометров в сутки) в 2026 году и на 11% (48 млн кубометров в сутки) в 2027 году. Это будет обусловлено вводом в эксплуатацию трех новых объектов по экспорту СПГ: Plaquemines LNG, Corpus Christi Stage 3 и Golden Pass LNG.

Прогноз EIA по внутреннему потреблению природного газа в США остается относительно стабильным на 2026 и 2027 годы, поскольку снижение потребления в промышленном, коммерческом и жилом секторах компенсируется увеличением потребления в секторе электроэнергетики. Потребление природного газа для производства электроэнергии неуклонно растет на протяжении всего прогнозируемого периода.

Потребление природного газа в жилом и коммерческом секторах снизится на 4% в 2026 году — до 625,8 млн кубометров в сутки. (ИнфоТэк 15.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Mitsubishi покупает газовые активы в США за \$7,5 млрд.

Японский торговый дом Mitsubishi Corp. купил за \$7,53 млрд активы Aethon Energy Management в США, связанные с добывчей сланцевого газа и инфраструктурой.

Как сообщается в пресс-релизе Mitsubishi, сделка включает приобретение долей Aethon за \$5,2 млрд и долг в размере \$2,33 млрд.

Aethon в настоящее время продает природный газ в южных штатах США - в Техасе и Луизиане. При этом японская компания рассматривает возможность экспорта части добычи в виде сжиженного природного газа в Азию (включая Японию) и Европу.

"Это приобретение еще больше укрепляет наш интегрированный энергетический бизнес на базе североамериканской энергетической платформы, включающей разработку сланцевого газа в Канаде, операции по маркетингу и логистике в Хьюстоне, экспорт СПГ через LNG Canada и Cameron LNG", - говорится в сообщении Mitsubishi.

Ожидается, что сделка будет закрыта во втором квартале 2026 года после получения одобрения со стороны регулирующих органов.

Активы Aethon по добыче сланцевого газа производят около 2,1 млрд кубических футов в сутки, что эквивалентно примерно 15 млн тонн СПГ в год.

Эта сделка является крупнейшим приобретением Mitsubishi. Она позволит компании получить значительный объем операций с природным газом вблизи побережья Мексиканского залива США и разрабатываемых там объектов по экспорту энергоносителей, отмечают эксперты. (Интерфакс 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Guardian: США обсуждают в БиГ строительство газопровода для поставок СПГ.

Американский адвокат Джесси Бинналл подтвердил изданию, что он и Джо Флинн на переговорах в Сараеве представляли компанию AFFS Infrastructure and Energy

Представители американской компании AFFS Infrastructure and Energy на прошлой неделе посетили Боснию и Герцеговину (БиГ) для переговоров о строительстве газопровода, который потенциально может снизить долю российского газа в энергопотреблении страны. Об этом пишет газета The Guardian.

Переговоры от лица, как пишет газета, малоизвестной компании вели американский адвокат Джесси Бинналл, представлявший интересы президента Дональда Трампа в деле о штурме Капитолия, а также Джо Флинн, брат Майкла Флинна, советника по национальной безопасности в первый срок Трампа. Проект строительства так называемого Южного соединительного газопровода был одобрен властями БиГ в конце 2024 года, к концу 2025



года США активизировали переговоры по его реализации - в частности, они проходили в американском посольстве в Сараеве.

Бинналл подтвердил изданию, что он и Флинн на переговорах в Сараеве представляли компанию AFFS Infrastructure and Energy. По его словам, встречи с боснийскими министрами носили ознакомительный характер, компания хочет понять потенциал проекта. "Южный соединительный трубопровод - это важный проект, который потенциально может укрепить энергетическую безопасность Боснии и Герцеговины и снизить зависимость региона от российского газа, AFFS с энтузиазмом относится к возможности изучить, какую роль [в проекте могут сыграть частный американский капитал и экспертиза]", - сказал адвокат.

Стоимость проекта оценивается в \$200 млн, он соединит БиГ с побережьем Хорватии, что позволит импортировать СПГ из США. Договоренность о том, что именно американские компании будут заниматься реализацией проекта, была достигнута после возвращения Трампа в Белый дом в 2025 году, пишет издание. В декабре боснийские СМИ писали, что обе стороны считают необходимым начать строительство трубопровода уже в 2026 году. (ТАСС 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Германская RWE договорилась о покупке 1 млн т СПГ/г на 20 лет у Texas LNG.

Германская RWE подписала окончательное соглашение о покупке 1 млн т сжиженного природного газа (СПГ) сроком на 20 лет с компанией Texas LNG Brownsville LLC.

Проект Texas LNG, общей мощностью 4 млн т СПГ в год, реализует компания Glenfarne Group в Техасе.

Условия контракта не указаны, но отмечается, что поставки могут осуществляться компанией RWE в различные точки Европы и мира. Обычно американские производители продают СПГ на условиях FOB.

Glenfarne, таким образом, завершила преобразование всех ранее объявленных предварительных соглашений по Texas LNG в полностью обязательные долгосрочные окончательные соглашения о закупке. Теперь компания "сосредоточена на завершении процесса финансирования, поскольку приближается к принятию окончательного инвестиционного решения в начале 2026 года".

Ранее договор на продажу был подписан с международным трейдером Gunvor - на 0,5 млн тонн СПГ в год на условиях FOB, еще на 0,5 млн т - с аффилированной компанией Texas LNG.

Американская EQT заключила толлинговое соглашение о предоставлении услуг по сжижению 2 млн т СПГ в год в течение 20 лет.

При получении разрешения американских регуляторов планировалось, что ОИР по проекту будет принято в 2024 году, а завод запущен в 2028 году. (Интерфакс 16.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Временный президент Венесуэлы Дельси Родригес: Венесуэла планирует укреплять нефтегазовую промышленность.

Временный президент Венесуэлы Дельси Родригес заявила о намерении властей укреплять нефтегазовую промышленность страны, импортируя только необходимое для наращивания внутреннего производства.

"Мы хотим расти инклюзивно и дальновидно, укрепляя нашу углеводородную отрасль, ответственно управляя своей иностранной валютой и экономя ее, а также импортируя только то, что необходимо для мощного увеличения внутреннего производства", — написала госпожа Родригес в своем Telegram-канале.

Глава республики добавила, что власти намерены создать два суверенных фонда, управляемых с "максимальной прозрачностью". Средства фондов будут направлены на улучшение жизни населения и модернизацию инфраструктуры. (Коммерсантъ 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Филиппины открыли крупное месторождение газа с запасами в 2,8 млрд кубометров.

Президент Филиппин Фердинанд Маркос-младший объявил о первом за десятилетие значительном открытии залежей природного газа. По его словам, благодаря месторождению "Малампайя Восток-1" страна может снизить зависимость энергетики от угля.

Обнаруженный неподалеку от действующего газового месторождения Малампайя резервуар, по оценкам, содержит около 2,8 млрд куб. м газа, что эквивалентно почти 14 млрд киловатт-часов электроэнергии в год, передает Bloomberg слова президента страны в видеообращении. По расчетам, запасов хватит, чтобы ежегодно обеспечивать электроэнергией более 5,7 млн домохозяйств.

Первоначальное тестирование показало, что производительность скважины составляет почти 1,7 млн куб. м в сутки. По словам главы государства, потенциал месторождения сопоставим с первоначальными скважинами Малампайи, которая обеспечивает примерно 20% потребностей Филиппин в энергии. После более 20 лет эксплуатации Малампайя находится на грани истощения, что вынудило страну начать импорт газа в 2023 году.

В январе прошлого года президент подписал закон о создании отрасли переработки природного газа и увеличении доли этого топлива в энергобалансе страны. (Коммерсантъ 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Евросоюз попал в зависимость от газа из США на фоне конфликта с Трампом. "РосБизнесКонсалтинг", 20 января 2026

Politico: ЕС оказался зависим от газа США на фоне напряженности из-за Гренландии

На фоне отказа стран ЕС от импорта российского газа поставки американского СПГ в Европу значительно возросли, что создает энергетическую зависимость ЕС от США. Это чревато рисками, особенно на фоне ухудшения отношений ЕС с Трампом

Европа уже импортирует четверть своего газа из США, и эта цифра может возрасти по мере введения полного запрета на импорт российского газа в ЕС, следует из данных исследования Института экономики энергетики и финансового анализа, предоставленных изданию Politico.

Ведущий аналитик по энергетике в Институте экономики энергетики и финансового анализа Ана Мария Яллер-Макаревич считает, что растущая зависимость ЕС от импорта сжиженного природного газа (СПГ) из США "создала потенциально новую геополитическую зависимость, чреватую высоким риском". По ее словам, чрезмерная зависимость от американского газа противоречит политике ЕС, направленной на повышение энергетической безопасности за счет диверсификации, снижения спроса и увеличения доли возобновляемых источников энергии.

Некоторые дипломаты ЕС считают, что США могут использовать сложившуюся энергетическую зависимость ЕС для реализации своих внешнеполитических целей, передает Politico. Рост зависимости от газа из США происходит на фоне разногласий европейских стран с внешней политикой президента США Дональда Трампа, направленной на приобретение Гренландии, отмечает издание.

Высокопоставленный дипломат ЕС, пожелавший остаться анонимным, заявил изданию, что, хотя помимо США в мире существуют и другие источники газа, риск прекращения Вашингтоном поставок после гипотетического вторжения в Гренландию следует принимать во внимание. При этом он выразил надежду, что такого развития событий удастся избежать.

После начала конфликта России с Украиной в феврале 2022 года ЕС предпринял меры, чтобы отказаться от российского природного газа, который в 2021 году составлял 50% от общего объема импорта, а сейчас, по данным базирующегося в Брюсселе экономического аналитического центра Bruegel, — всего 12%. Добиться этого удалось в основном за счет замещения российского трубопроводного газа на СПГ из США, которые тогда рассматривались как надежный партнер. Сегодня доля Соединенных Штатов в газовом импорте ЕС достигла примерно 27%, хотя в 2021 году составляла лишь 5%.

"Если у нас хватит смелости сохранять спокойствие и продолжать делать выгодные инвестиции в энергоэффективность и возобновляемые источники энергии, мы настолько сократим спрос на газ в ЕС, что уменьшим нашу зависимость от американского СПГ, даже полностью отказавшись от российского газа", — заявил депутат Европарламента от Социалистической партии Томас Пеллерин-Карлин, передает Politico. По его мнению, Трамп вряд ли будет использовать поставки СПГ в ЕС в качестве оружия, поскольку это подорвет интересы ключевых спонсоров Трампа в американской индустрии СПГ, которые ищут новых покупателей. (РосБизнесКонсалтинг 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Газпром" сообщил о самых высоких ценах на газ в Германии с июня 2025 года.

Стоимость с поставкой на следующие сутки выросла на 26% с начала года

Цены на газ в Германии с поставкой на следующие сутки выросли на 26% с начала года и достигли самых высоких значений с июня 2025 года, говорится в сообщении "Газпрома".

"На фоне высоких отборов газа из подземных хранилищ цены на газ в Германии с поставкой на следующие сутки выросли на 26% с начала года и достигли самых высоких значений с июня 2025 года", - сказано в сообщении.

В целом подземные хранилища газа Европы уже наполовину пусты, отметили в "Газпроме".

Ранее ТАСС сообщал, что запасы газа в ПХГ Европы опустились ниже 50%. Суммарный же показатель изъятий из хранилищ с начала месяца потерял рекордный темп и на текущий момент является лишь третьим максимальным для января.

Прошлый сезон отбора газа из европейских подземных хранилищ завершился 28 марта 2025 года, тогда в них оставалось 33,57% запасов. Сейчас ПХГ Европы заполнены на 49,84% (на 14,66 процентного пункта ниже, чем в среднем на эту дату за последние пять лет) против 61% годом ранее. Со старта отопительного сезона 13 октября страны ЕС отобрали из хранилищ около 41 млрд куб. м газа. Нетто-отбор (общий уровень отбора превышает объем закачки) превысил 36,5 млрд куб. м.



Для справки: Название компании: Газпром, ПАО (ИНН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург,



Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Китай нарастил в 2025 году добычу нефти, газа и угля.

Китай в прошлом году продолжил увеличивать собственную добычу основных энергоресурсов, следует из данных государственной статистики.

По информации статистического управления, китайские компании увеличили добычу нефти на 1,5% (216 млн тонн), газа – на 6,2% (почти 262 млрд кубометров). Переработка нефти также выросла на 4,1%, до 737,59 млн тонн. Параллельно, в 2025 году китайские компании добыли 4,83 млрд тонн угля – это на 1,2% больше, чем годом ранее. При этом в декабре добыча немного снизилась. В среднем страна добывает больше 14 млн тонн угля в сутки.

Ранее ИнфоТЭК со ссылкой на данные китайской таможни сообщал и об объемах экспорта энергоресурсов страны. По данным Главного таможенного управления КНР, импорт нефти за год вырос на 4,4% и составил 577,72 млн тонн. А вот закупки газа, наоборот, снизились на 2,8%, до 127,86 млн тонн. При этом общая стоимость импорта этих двух энергоносителей упала на 8,8% и 13% соответственно, составив \$296,5 млрд и \$56,74 млрд.

Импорт угля в 2025 году сократился более заметно — на 9,6%, до 490,27 млн тонн. Его стоимость для Китая снизилась почти на треть, до \$36,16 млрд. (ИнфоТЭК 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Турция ведет переговоры с Chevron о совместной разведке нефти и газа.

Государственная энергетическая компания Турции ТРАО ведет переговоры с американской Chevron о совместной разведке нефти и газа, передает Bloomberg со ссылкой на турецкого чиновника, знакомого с ходом переговоров.

По его словам, ТРАО будет сотрудничать с Chevron в области сейсмических исследований и бурения.

Потенциальное соглашение является очередным шагом Анкары по наращиванию производства энергоресурсов на фоне общего потепления отношений между США и Турцией, отмечает агентство. В начале января ТРАО подписала с другой американской компанией, ExxonMobil, меморандум о взаимопонимании по разведке нефтегазовых ресурсов на шельфе Черного и Средиземного морей.

"Компания Chevron имеет диверсифицированный портфель проектов по разведке и добыче нефти и газа по всему миру и продолжает оценивать потенциальные возможности", - заявил представитель Chevron агентству Bloomberg, отказавшись комментировать "коммерческие вопросы".

Пока неясно, в каких регионах планируют сотрудничать компании. ТРАО уже ведет деятельность в Черном море, Ираке, России и Сомали, а ранее бурила в восточном Средиземноморье, где Chevron разрабатывает месторождения в израильских и кипрских водах.

В последние годы Анкара стремится сократить свою почти полную зависимость от импорта нефти и газа за счет увеличения внутреннего производства и расширения деятельности ТРАО за рубежом. (Интерфакс 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)