

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»

# "Инвестиции в газо-нефтехимии России"

Демонстрационный выпуск

Периодичность: 2 раза в неделю

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





## Содержание выпуска

<b>Общие новости</b> .....	4
Влияние экономического и политического кризиса на отрасль .....	4
Бессент допустил введение Трампом 500% пошлин против нефти из России.....	4
MOL планирует увеличить свое присутствие в Сербии, приобретя активы, принадлежащие "Газпром нефти" .....	4
Рассмотрение иска "Газпрома" на €219 млн к Linde отложили до 25 марта 2026 года (Ленинградская область) .....	5
Французский суд снял арест с полагавшихся "Газпром Экспорту" средств .....	5
Российский недостроенный аммиак может лишить Казахстан полиэтилена .....	6
Зов природного: в Минэнерго допустили возврат к поставкам нефти и газа в Европу. "Известия". 21 января 2026 .....	7
С пустотой в танкере. "Коммерсантъ". 23 января 2026.....	8
<b>Общие новости отрасли</b> .....	10
Вице-премьер РФ Новак сообщил о сокращении добычи нефти в России в 2025 году на 0,8%.....	10
Вице-премьер РФ Новак: вложения в разведку и добычу нефти в 2025 году составили около \$420 млрд. ....	10
Вице-премьер РФ Новак: доля дружественных стран в поставках нефти России достигла 90% в 2025 году .....	10
Вице-премьер РФ Новак: экспорт СПГ в мире в 2025 году достиг 430 млн тонн. ....	11
Вице-премьер РФ Новак заявил, что потребление газа в РФ в 2025 г. составило порядка 522 млрд куб. м. ....	11
Вице-премьер РФ Новак: доля поставок газа в дружественные страны в 2025 году приблизилась к 70%. ....	11
Сколько заработала Россия на поставках нефти в ЕС в 2025 году. Статистика. ....	11
"Новатэк" нарастил в 2025 году добычу углеводородов на 1,1%.....	12
На 8,5% увеличил переработку газового конденсата "НОВАТЭК".....	12
Доля России в мировом производстве нефтехимии выросла до 2,5%, заявил Новак .....	13
78% оборудования R&D-центра "СИБУР Инновации" произведено в России. ....	13
Томскнефтехим сохранил рекордный уровень производства .....	13
Продажи газа на бирже в 2025 году выросли в 1,7 раза. "Ведомости". 22 января 2026.....	14
Доходная опора: Минфин рассчитывает на стабильность ненефтегазового сектора в 2026 году. "Известия". 23 января 2026.....	16
<b>Оборудование и сервис</b> .....	18
Новости поставщиков оборудования .....	18
Великолукский завод "Транснефтемаш" АО "Транснефть – Верхняя Волга" выпустил 10,2 тыс. единиц продукции в 2025 году. ....	18
<b>Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль</b> .....	19
На Среднем Урале начнут производить целлюлозу для ликвидации разливов нефти (Свердловская область). ....	19
<b>Цифровые решения</b> .....	20
"Газпромнефть-Восток" и Госстройнадзор Томской области провели первую в Сибири дистанционную проверку оборудования с помощью цифровых технологий. ....	20
<b>Новые технологии</b> .....	21
"Газпром добывача Ноябрьск" запатентовал новое устройство для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования теплоснабжения. ....	21
<b>Инвестиционные проекты</b> .....	22
Разработка нефтяных и газовых месторождений .....	22
Накопленная добыча Приразломного месторождения достигла 185 миллионов тонн нефти (Ненецкий АО). ....	22
"Роснефть" развивает сейсмическое прогнозирование. ....	22
Месторождения ХМАО и ЯНАО обеспечили основной прирост запасов нефти и газа в России. ....	23
Подведены итоги первого этапа экологических исследований на Чаяндинском месторождении (Республика Саха). ....	23
<b>Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке</b> .....	25
АО "Транснефть – Западная Сибирь" заменило магистральный насосный агрегат на объекте в Тюменской области. ....	25
<b>Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке</b> .....	26
Вице-премьер РФ Новак: на Амурском ГПЗ "Газпрома" завершилась пусконаладка на пятой линии в 2025 году. ....	26
В индустриальный парк возле "Казаньоргсинтеза" вложат до 5 миллиардов рублей. ....	26
ГК "Титан" приступила к пусконаладочным работам по выпуску изофорона (Омская область). ....	26
<b>Прочие новости</b> .....	28
Газификация.....	28



Вице-премьер РФ Новак: уровень газификации РФ по итогам 2025 года составил не менее 75%.....	28
Перевод газовых сетей из частных рук в собственность региона упростили в Подмосковье.....	28
В Москве построили и модернизировали 19 газорегуляторных пунктов в 2025 году.....	28
Около 3,3 тыс домовладений Псковской области в 2025 году подключили к "голубому топливу" в рамках догазификации.....	29
Беспрецедентные инвестиции в газификацию Ленобласти.....	29
Председатель Правления "Газпрома" Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Дрозденко подписали Договор о сотрудничестве между "Газпромом" и Правительством региона на 2026–2030 годы.....	30
Почти 500 семей получили помощь на догазификацию в 2025 году (Оренбургская область).....	31
Автономная газификация: в Чите прошёл выездной федеральный штаб "Чистого воздуха" (Забайкальский край).....	31
В 2025 году к природному газу подключили больше 9,5 тысячи домов по всему Алтайскому краю.....	32
Воздух в Комсомольске-на-Амуре стал чище благодаря газификации частного сектора.....	32
Чины идут на север. "Коммерсанть-Нижний Новгород". 21 января 2026.....	33
<b>Международные проекты .....</b>	<b>35</b>
Оман готов к сотрудничеству и реализации проектов в нефтегазовом секторе с РФ.....	35
Россия и Пакистан заинтересованы в совместной разработке нефтяных месторождений.....	35
"Газпром" сообщил о самых высоких ценах на газ в Германии с июня 2025 года.....	35
В Перми по итогам 2025 года оформлено 697 разрешений на модернизацию и строительство газопроводов.....	36
<b>Инвестиционные проекты стран СНГ.....</b>	<b>37</b>
Свыше 45 млн тонн: КазТрансОйл зафиксировал рекордный объём прокачки нефти за последние семь лет.....	37
Глава КМГ и посол Турции обсудили планы сотрудничества двух стран в геологоразведке (Казахстан).....	37
Увеличение ресурсной базы газа: предусматривается расширение геологоразведочного портфеля до 30 участков в Казахстане.....	38
Недопустимо медленно - Токаев о разработке газовых месторождений в Казахстане.....	38



## Общие новости

### Влияние экономического и политического кризиса на отрасль

#### Бессент допустил введение Трампом 500% пошлин против нефти из России.

Президент США Дональд Трамп не нуждается в принятии специального закона для введения жестких пошлин против покупателей российской нефти, он обладает необходимыми полномочиями, заявил американский министр финансов Скотт Бессент.

По его словам, республиканец может это сделать в рамках IEEPA (International Emergency Economic Powers Act) — закона о международных чрезвычайных экономических полномочиях.

Закон о международных чрезвычайных экономических полномочиях (IEEPA) был принят 28 октября 1977 года. Он наделяет президента полномочиями объявлять исключительную угрозу федеральной безопасности, внешней политике и экономике Соединенных Штатов, которая возникает полностью или в значительной степени за пределами страны. Он также дает президенту полномочия ограничивать транзакции и замораживать активы.

"Мы не считаем, что президенту Трампу нужны такие полномочия (для введения 500-процентных пошлин. — РБК). Он может это сделать в рамках IEEPA, но сенат хочет предоставить ему эти полномочия", — сказал Бессент.

Он отметил, что Китай — крупный покупатель российских энергоресурсов, а "венесуэльской нефти для них больше нет".

После нападения США на Венесуэлу и вывоза ее главы Николаса Мадуро 3 января Трамп заявил, что временные власти страны передадут Штатам от 30 млн до 50 млн барр. высококачественной санкционной нефти. Он пообещал продать ее по рыночной цене.

В апреле сенаторы Линдси Грэм и Ричард Блюменталь представили законопроект, предусматривающий введение первичных и вторичных санкций против России, если она не согласится на длительный мир с Украиной. Речь идет о 500-процентных пошлин на импорт из стран, покупающих российскую нефть, газ, уран и другие продукты.

В следующие несколько месяцев американские законодатели неоднократно откладывали рассмотрение инициативы. Трамп подчеркивал, что не вводит новые антироссийские санкции, чтобы не подорвать усилия по урегулированию украинского конфликта.

Однако в ноябре 2015 года Грэм заявил, что Трамп дал поручение продвинуть законопроект о "сокрушительных" санкциях в конгресс. По словам сенатора, эта инициатива даст "мощный рычаг давления" на Китай, Индию и Бразилию, чтобы побудить их перестать покупать нефть у России. "Он никогда не отправится на полку, так как президент Трамп считает, что он ему нужен", — сказал Грэм о законопроекте.

Российские власти считают ограничительные меры незаконными, а требования США к другим странам прекратить закупки ее энергоносителей — угрозами. "Чем больше санкций, тем хуже для тех, кто эти санкции вводит", — говорил президент Владимир Путин. (РосБизнесКонсалтинг 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

#### MOL планирует увеличить свое присутствие в Сербии, приобретя активы, принадлежащие "Газпром нефти".

MOL планирует увеличить свое присутствие в Сербии, приобретя активы, принадлежащие "Газпром нефти". Венгерская нефтегазовая компания MOL Group заключила юридически обязывающее соглашение о намерениях с "Газпром нефтью" относительно приобретения контрольного пакета акций сербской нефтегазовой корпорации Naftna Industrija Srbije (NIS) в размере 56,15%. Согласно информации, полученной от "Информагентства Девон", стороны планируют завершить оформление сделки купли-продажи акций до конца первого квартала 2026 года, а именно до 31 марта.

В связи с действующими санctionами, для окончательного утверждения сделки необходимо получить одобрение от Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC), а также от сербских государственных органов.

В заявлении MOL подчеркивается, что после завершения процесса приобретения компания получит возможность контролировать предприятие, в ведении которого находится единственный нефтеперерабатывающий завод на территории Сербии. В компании уверены, что данный шаг будет способствовать укреплению позиций MOL на энергетическом рынке Центральной и Юго-Восточной Европы.

Представители венгерской стороны отметили, что оптовая, логистическая и розничная сети NIS удачно интегрируются в региональный портфель MOL Group. NIS управляет сетью, насчитывающей около 400 автозаправочных станций, расположенных в Сербии, Румынии и Боснии и Герцеговине.



Помимо прочего, Naftna Industrija Srbije располагает значительными активами в сфере разведки и добычи углеводородов. Ежедневный объем добычи нефти и газа в Сербии превышает 20 тысяч баррелей в нефтяном эквиваленте. Подтвержденные запасы компании (категория 2Р) оцениваются приблизительно в 173 миллиона баррелей в нефтяном эквиваленте. NIS также имеет лицензии на проведение разведочных работ в Румынии и Боснии и Герцеговине.

Председатель правления и генеральный директор MOL Group Жолт Эрнади отметил многолетнее плодотворное сотрудничество с сербскими партнерами. Он подчеркнул, что MOL стремится к взаимодействию с правительством Сербии для дальнейшего повышения уровня энергетической безопасности в стране и регионе в целом.

По его словам, обеспечение энергетического суверенитета стран, не имеющих выхода к морю, требует налаженного сотрудничества с крупными местными нефтеперерабатывающими предприятиями, демонстрирующими стабильную и эффективную работу, а также привлечения надежных партнеров.

В настоящее время MOL Group ведет переговоры с ADNOC, национальной нефтяной компанией Объединенных Арабских Эмиратов (ОАЭ), относительно возможности вхождения последней в состав акционеров Naftna Industrija Srbije в качестве миноритарного акционера.

Нефтеперерабатывающий завод, расположенный в Панчево, функционирует с 1968 года и играет важную роль в обеспечении энергетических потребностей Сербии. За последние 15 лет на предприятии была проведена масштабная модернизация, включавшая несколько этапов.

Мощность переработки завода составляет 4,8 миллиона тонн сырья в год. НПЗ специализируется на производстве дизельного топлива и бензина, соответствующих стандарту Евро-5, а также сжиженного природного газа, топочного мазута, битума, других нефтепродуктов и нефтехимической продукции. (ХимАгрегаты 21.01.26)

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Французский суд снял арест с полагавшихся "Газпром Экспорту" средств.**

В январе апелляционный суд Версаля рассмотрел жалобу французской энергетической компании Engie на арест, наложенный по инициативе немецкой Uniper Global Commodities (UGC) на денежные средства, которые должны перечисляться "Газпром (МОEX: GAZP) Экспорту" (ГЭ). Апелляция пришла к выводу, что решение немецкого суда не подлежит исполнению во Франции, поэтому арест должен быть снят.





В июле 2022 года немецкий суд Вайдена обязал ГЭ продолжать поставки газа UGC по договору. Затем Апелляционный суд Нюрнберга разрешил Uniper закупать газ у третьих лиц и обязал ГЭ компенсировать расходы UGC в пределах €3,6 млрд. Поставщиком стала французская Engie. Позднее UGC попыталась взыскать €364 млн аванса за счет средств, полагающихся ГЭ, и в мае 2023-го добилась обеспечительного ареста на суммы, которые Engie должна перечислять российской компании. В декабре 2023 года суд Нантера отклонил ходатайство Engie о снятии ареста, решив, что у нее нет права просить о пересмотре.

В апелляционной жалобе Engie ссыпалась на ненадлежащее уведомление ГЭ о заседании, так как немецкий суд направил информацию о понедельничном слушании только в пятницу, причем по электронной почте. Также Engie заявила, что арест в интересах UGC затрагивает ее собственные права, блокируя возможность взаимозачета с ГЭ и создавая угрозу "двойной оплаты". Апелляционный суд Версаля счел, что Engie вправе оспаривать арест средств, так как эта мера создает правовую и финансовую неопределенность именно для французской компании. Кроме того, судьи пришли к выводу, что при уведомлении ответчика за три дня до заседания, касающегося столь значительных сумм, ГЭ не имел реальной возможности представить свою позицию и возражения.

**Для справки:** Название компании: [Газпром экспорт, ООО](#) Адрес: 191023, Россия, Санкт-Петербург, пл. Островского, 24, литер A Телефоны: +78126461414 Факсы: +7(812)6461415 E-Mail: [info@gazpromexport.gazprom.ru](mailto:info@gazpromexport.gazprom.ru) Web: <https://gazpromexport.ru> Руководитель: Хандога Дмитрий Викторович, генеральный директор (Коммерсантъ 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Российский недостроенный амиак может лишить Казахстан полиэтилена.

Итальянская инжиниринговая группа Maire/Tecnimont, участвующая в крупных промышленных проектах в Казахстане, заявила в Высоком суде Лондона о серьёзной угрозе своей финансовой устойчивости на фоне конфликта с российской компанией "ЕвроХим". Об этом сегодня пишет казахстанское деловое издание DKN. Представитель Tecnimont сообщил суду, что судебные решения в пользу российской стороны уже негативно повлияли на стоимость акций, осложнили доступ к кредитам, а размер заявленных требований превышает собственный капитал группы.

Речь идёт о споре вокруг проекта строительства завода амиака и карбамида в Кингисеппе стоимостью €3–4 млрд, который Tecnimont обязалась завершить к 2023 году. Весной 2022 года компания приостановила работы, сославшись на санкции ЕС. "ЕвроХим" расценил это как нарушение контракта и добился в ноябре 2025 года решения Арбитражного суда Москвы о взыскании 171,1 млрд рублей (около €2,19 млрд) — суммы, превышающей рыночную капитализацию всей группы MAIRE.

Параллельно Tecnimont добилась поддержки в Лондоне: британский суд обязал "ЕвроХим" исполнять предписания международного арбитража, что создало юридический конфликт между юрисдикциями. В результате компания оказалась под давлением сразу по нескольким направлениям — юридическому, финансовому и репутационному.

Особую обеспокоенность ситуация вызывает в Казахстане, где Tecnimont является ключевым подрядчиком проекта газосепарационного комплекса KMG PetroChem в Атырау стоимостью около \$2,8 млрд. По данным отраслевых источников, заказчик уже проводит юридическую экспертизу на предмет возможных рисков для реализации проекта в случае ухудшения финансового положения итальянской группы.

Эксперты отмечают, что потенциальные обязательства MAIRE почти в три раза превышают её собственный капитал, что создаёт угрозу нарушения кредитных кovenантов, падения акций и пересмотра кредитных линий. При этом компания практически не комментирует ситуацию публично, что усиливает неопределенность для партнёров и инвесторов.

**Для справки:** Название компании: [Минерально-химическая компания ЕвроХим, АО \(МХК ЕвроХим, ИНН 7721230290\)](#) Адрес: 115054, Москва, ул. Дубининская, д.53, стр.6 Телефоны: +74955453969; +7(495)6631020; +78002010101 Факсы: +7(495)7952532 E-Mail: [info@eurochem.ru](mailto:info@eurochem.ru) Web: <https://www.eurochemgroup.com/ru/> Руководитель: Ахмеров Игорь Раулович, директор УК АО "МХК "Еврохим"; Ванюшин Андрей, директор



**Для справки:** Название компании: [Tecnimont, S.p.A.](#) Адрес: Via Gaetano De Castillia, 6A 20124, Milan, Italy Телефоны: +390263131; +390263139002; +390263137603 E-Mail: [mediarelations@groupmaire.com](mailto:mediarelations@groupmaire.com) Web: <https://www.tecnimont.com/en/> Руководитель: Бернини Александро, генеральный директор ([ПластЭксперт](#) 14.01.26)

[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 geopolитических 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](#)

### С пустотой в танкере. "Коммерсантъ". 23 января 2026

#### **Запрет на импорт нефтепродуктов в ЕС повысит стоимость логистики**

Вступивший в силу запрет Евросоюза на импорт нефтепродуктов российского происхождения вынудит перевозчиков менять логистические схемы. Если до этого у судов, везущих российские нефтепродукты на дальние расстояния, был шанс обратной загрузки в Индии и других странах продукцией, полученной из российской нефти, то сейчас этих объемов не будет, и доля балластных переходов возрастет. Аналитики ожидают, что это увеличит стоимость транспортировки, которая в середине января продолжила расти.

С 21 января вступил в силу запрет ЕС на импорт топлива, произведенного из российской нефти за пределами РФ, для стран — нетто-импортеров нефти. Запрет, с отсрочкой вступления в силу на полгода, был прописан в 18-м пакете антироссийских санкций, принятом в июле 2025 года. Под ограничения попадают маршруты из Индии и Турции — стран, активно закупавших российскую нефть, перерабатывавших ее на НПЗ и поставлявших продукцию на европейский рынок.

Ужесточение режима может увеличить стоимость перевозки российских нефтепродуктов, считают аналитики Центра ценных индексов (ЦЦИ).

Например, отмечают в ЦЦИ, нафта и дизтопливо из Усть-Луги в Азию отгружается флотом из шести танкеров класса LR3 и семи LR2 дедвейтом 110–115 тыс. тонн и 155–160 тыс. тонн соответственно. Ранее эти суда после выгрузки забирали партии светлых нефтепродуктов из Индии, Омана и Кувейта для поставки в Европу, что позволяло проходить значительную часть обратного пути в груженом рейсе. Теперь же компании будут вынуждены перестроить логистику, что, по мнению аналитиков, увеличит долю порожних переходов и поднимет ставки для российских грузоотправителей. Возможный вынужденный рост балластного перехода в структуре фрахта светлых нефтепродуктов вызовет реакцию на всем рынке, отразившись на стоимости перевозок, говорит директор ЦЦИ



Роман Соколов. "В такой ситуации успешный поиск оптимизации логистики позволит перевозчику увеличить присутствие на рынке, что, как показывает практика, требует нескольких недель", — добавляет он.

Эффективность мер контроля происхождения нефтепродуктов со стороны ЕС весьма ограничена, а сами санкции избирательно применяются к отдельным судам, говорит партнер Kept, руководитель практики по оказанию услуг компаниям нефтегазового сектора Максим Малков. Поэтому рост стоимости перевозки будет скорее отражать политические риски, нежели изменение затрат перевозчиков, полагает он. Внедрение новых правил ЕС столкнется с практическими сложностями, соглашается эксперт Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков. Достоверно отследить происхождение сырья на НПЗ невозможно, уверен он.

Подстройка логистики, как было после предыдущих раундов санкций, может занять несколько месяцев, говорит Кирилл Бахтин, руководитель центра по аналитике российских акций БКС. Но, по его мнению, значимого эффекта для стоимости перевозки российских нефтепродуктов наблюдать не будет.

Патрик Пуянне, генеральный директор TotalEnergies, 24 июля 2025 года: "Решение ЕС запретить импорт с НПЗ вне России, использующих российскую сырью нефть, еще сильнее сужает спектр источников дизтоплива для Европы". Между тем стоимость морской перевозки российских нефтепродуктов 9–16 января подорожала на большинстве направлений из-за дефицита тоннажа, указывают в ЦЦИ. Транспортировка светлых нефтепродуктов из портов Черного моря в Турцию подорожала за неделю на 5,4–10,3%, до \$28–36 за тонну, в Средиземное море — на 7,6%, до \$30 за тонну, следует из обзора. По словам участников рынка, на которые ссылаются его авторы, сложности с флотом фиксируются в Азово-Черноморском бассейне из-за непогоды и повышенных рисков при заходе в порты региона.

Транспортировка темных нефтепродуктов из портов Балтики подорожала за неделю в среднем на 1–2%, или \$1. Ставки фрахта на Черном море значительно выросли в направлении Турции — на 4–5%, до \$29–36 за тонну.

Правительство запретило экспорт бензина и дизтоплива для всех участников рынка в сентябре 2025 года, когда оптовые цены обновляли рекорды. В октябре экспорт дизтоплива был разрешен для НПЗ. В правительстве сейчас рассматривают отмену запрета на экспорт бензина для производителей с 1 февраля, сообщали источники "Ъ". Власти вряд ли досрочно снимут запрет на зарубежные поставки, говорит Игорь Юшков. Он напоминает, что доля бензина в экспорте нефтепродуктов обычно невелика, а неполная загрузка НПЗ не оставляет излишков для масштабного роста.

При снятии ограничений в марте, считает Кирилл Бахтин, объем поставок дизтоплива, топочного мазута и бензина в первом квартале 2026 года может составить около 18 млн тонн. При этом, добавляет он, месячные отгрузки бензина не превысят 1 млн тонн. (Коммерсантъ 23.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Общие новости отрасли

### **Вице-премьер РФ Новак сообщил о сокращении добычи нефти в России в 2025 году на 0,8%.**

Добыча нефти в России в 2025 году составила 512 млн т, сообщил вице-премьер Александр Новак в колонке для журнала "Энергетическая политика".

В 2024 году добыча нефти составила 516 млн тонн, то есть, в 2025 году снижение показателя (он учитывает и добычу конденсата) составило 0,77%.

"Доля поставок в дружественные страны в 2025 году превысила 90%, около 80% поставок нефти направляется в Азию, в 2021 году эта доля была вдвое ниже и составляла 40%", - также сообщил Новак.

Вице-премьер также отметил развитие сектора нефтегазохимии. "В прошлом году успешно запущены новые пиролизы на "Нижнекамскнефтехиме" (мощность 600 тысяч т по этилену) и "Иркутском заводе полимеров" (мощность 660 тысяч т по этилену). Общий объем инвестиций в нефтегазохимию к 2030 году составит 3-4 трлн рублей", - сообщил он.

Он подчеркнул, что к 2030 году общий объем инвестиций в нефтегазохимию составит 3-4 трлн рублей, а к 2035 году производство крупнотоннажных полимеров (в случае реализации заявленных инвестиционных проектов) превысит 14 млн т.

"Стратегической задачей является создание отечественных технологий бурения и повышения нефтеотдачи пласта, развитие российских нефтесервисных компаний, стимулирование добычи трудноизвлекаемых запасов нефти. Национальным проектом "Новые атомные и энергетические технологии" предусмотрена разработка оборудования для всех сегментов нефтегазовой отрасли", - заявил Новак.

По его словам, в части "Геологоразведки" налажено серийное производство мобильного комплекса морской сейсморазведки, сейсмического виброисточника для проведения геологоразведочных работ на суше, а также прототипа технологии GeoAudit. По результатам завершения испытаний будет принято решение о запуске серийного производства четырех видов дополнительного специализированного оборудования для геологоразведки. "В направлении "Бурение и добыча" можно отметить отечественное оборудование для многоствольного закачивания скважин с возможностью многостадийного гидроразрыва пласта, которое уже успешно прошло испытания и готовится к серийному производству, а также скважинные рычажные тракторы российского производства, уже применяемые в проектах вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК)", - сообщил Новак.

В сегменте нефтепереработки разработан и успешно прошел испытания инструмент гидроабразивной резки кокса - ключевой элемент системы гидрорезки кокса установки замедленного коксования, позволяющей в перспективе максимизировать глубину переработки нефти до 100%. (Интерфакс 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вице-премьер РФ Новак: вложения в разведку и добычу нефти в 2025 году составили около \$420 млрд.**

#### **Это на треть ниже, чем 10 лет назад, заявил вице-премьер России**

Вложения в разведку и добычу нефти в 2025 году в мире составили порядка \$420 млрд, что на треть ниже, чем 10 лет назад. Об этом написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер России Александр Новак.

"Одним из рисков остается дефицит инвестиций в нефтяную отрасль. Вложения в разведку и добычу нефти в 2025 году, по предварительным оценкам, составили порядка \$420 млрд, что на треть меньше уровня, который наблюдался 10 лет назад", - отметил он.

"Сокращение инвестиций ведет к снижению добычи. Без стимулирования новых вложений глобально растущий спрос на нефть не будет обеспечен предложением. Особенно с учетом того, что все больше стран переходят к добыче трудноизвлекаемых запасов, что требует еще больших затрат", - добавил Новак. (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вице-премьер РФ Новак: доля дружественных стран в поставках нефти России достигла 90% в 2025 году.**

**Нефтяные компании продолжили вводить новые месторождения для сохранения национального уровня добычи и конкурентоспособности отрасли на мировом рынке, отметил вице-премьер РФ**

Россия нарастила долю дружественных стран в объемах поставок нефти в прошлом году до 90%. При этом около 80% всего нефтяного экспорта пришлось на страны Азии, написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер РФ Александр Новак.

"Доля поставок в дружественные страны в 2025 году превысила 90%, около 80 % поставок нефти направляется в Азию - в 2021 году эта доля была вдвое ниже и составляла 40%", - сообщил он.



Новак также отметил, что нефтяные компании России продолжили вводить новые месторождения для сохранения национального уровня добычи и конкурентоспособности отрасли на мировом рынке.

"Ввод налоговых льгот позволил поддержать добычу на сложных с точки зрения добычи месторождениях. Реализуются масштабные проекты, важнейший из которых - "Восток ойл" с высоким потенциалом добычи премиальной малосернистой нефти", - написал вице-премьер. (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вице-премьер РФ Новак: экспорт СПГ в мире в 2025 году достиг 430 млн тонн.**

**В ближайшие 5-10 лет мировой экспорт СПГ может вырасти до 600-650 млн тонн, отметил вице-премьер России**

Мировой экспорт сжиженного природного газа (СПГ) в 2025 году достиг 430 млн тонн, составив 45% всей торговли газа в мире, а за 5-10 лет может вырасти еще на 50%. Об этом написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер России Александр Новак.

"Особенно быстро растет сегмент сжиженного природного газа. С 2000 года мировой экспорт СПГ вырос почти в 4 раза, достигнув порядка 430 млн тонн в 2025 году. Доля СПГ в мировой торговле газом составила около 45%. Состав экспортёров постоянно расширяется, что говорит о глубокой структурной трансформации газового рынка. Темпы прироста мировой торговли СПГ в разы превышают темпы роста спроса на газ в мире", - отметил он.

Кроме того, в ближайшие 5-10 лет мировой экспорт СПГ может вырасти до 600-650 млн тонн, почти на 50% превысив уровень 2025 года.

Главным драйвером станут страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), прежде всего Китай и Индия, на долю которых придется до 40% мирового прироста спроса. (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вице-премьер РФ Новак заявил, что потребление газа в РФ в 2025 г. составило порядка 522 млрд куб. м.**

Потребление природного газа в России в 2025 году составило порядка 522 млрд куб. м, такую оценку привел заместитель председателя правительства РФ Александр Новак в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика".

В 2024 году в стране потребление газа, по данным Минэнерго России, составило 517 млрд куб. м. У "Газпрома" - другие данные - 521,5 млрд кубометров (данные годового отчета).

"В газовой отрасли мы также делаем акцент на внутренний рынок. Потребление газа в России в 2025 г. составило порядка 522 млрд куб. м, что сопоставимо с потреблением в Китае и Индии вместе, а также более чем втрое больше, чем во всей Юго-Восточной Азии, и в 1,5 раза больше, чем в ЕС", - пишет Новак в своей публикации.

Вице-премьер также отметил, что уровень газификации по итогам 2025 года, по предварительным оценкам, составил не менее 75%.

"Идёт объединение газотранспортных систем западных и восточных регионов страны, что создаст единую национальную сеть. Продолжилась работа по реализации программы социальной газификации. Утверждена Концепция развития рынка газомоторного топлива до 2035 года, что позволит расширить использование газа в качестве моторного топлива", - напомнил он. (Интерфакс 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Вице-премьер РФ Новак: доля поставок газа в дружественные страны в 2025 году приблизилась к 70%.**

**Вице-премьер России отметил, что ведется работа над новыми маршрутами поставок на Востоке**

Доля поставок российского газа в дружественные страны в 2025 году приблизилась к 70%, в том числе по сжиженному природному газу (СПГ) составила около 25%. Об этом написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер России Александр Новак.

"Продолжается планомерная диверсификация поставок на Восток. В прошлом году доля поставок газа в дружественные страны приблизилась к 70%, в том числе по СПГ - около 25%", - сообщил он.

Доля дружественных стран в экспорте газа возросла на фоне увеличения экспорта в ряд стран СНГ, сокращения поставок в Европу и продолжающегося роста поставок в Китай, отметил вице-премьер. В том числе ведется работа над новыми маршрутами поставок на Востоке, добавил он. (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Сколько заработала Россия на поставках нефти в ЕС в 2025 году. Статистика.**

Российские поставки нефти в страны Евросоюза, исходя из данных Евростата, сократились в ноябре 2025 года до 127,47 млн евро, что на 424,36 млн евро меньше, чем за тот же период годом ранее. Кроме того, ноябрьский показатель на 220,1 млн евро меньше среднего значения за первые 11 месяцев 2025 года.



Общий импорт российской нефти в денежном выражении по итогам первого квартала составил 1,46 млрд евро, по итогам второго — 1,1 млрд евро, по итогам третьего — 0,81 млрд евро, а за октябрь-ноябрь — 0,45 млрд евро. В целом за первые 11 месяцев 2025 года поступления достигли 3,82 млрд евро.

Наиболее резкий спад месячных поставок в денежном выражении наблюдался в марте 2025 года. Он был связан со снижением, а потом и прекращением закупок российского сырья Чехией. Из-за этого в физическом выражении поставки российской нефти со второго квартала снизились примерно на треть (в годовом выражении).

На данный момент только две страны Евросоюза имеют право закупать российскую нефть — Венгрия и Словакия. Совокупные поставки в эти страны составляют порядка 8,8-9,5 млн т в год, что примерно соответствует 174-187 тыс. баррелей в сутки.

Дополнительным фактором, оказавшим негативное воздействие на денежные поступления от экспорта сырья, было снижение цен на мировом рынке. Если эталонная марка Brent начинала 2025 год с отметки около \$75 за баррель, то завершила на \$64 за баррель.

С учетом средних показателей за октябрь-ноябрь, можно ожидать, что по итогам года импорт российской нефти странами Евросоюза достигнет отметки около 4 млрд евро. С учетом прогнозного объема поставок средняя цена марки Urals для Венгрии и Словакии, по предварительной оценке, составила порядка \$65-67 за баррель. Данная оценка потребует уточнения. (ИнфоТЭК 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"Новатэк" нарастил в 2025 году добычу углеводородов на 1,1%.**

Показатель вырос до 1,84 млн баррелей нефтяного эквивалента

"Новатэк" по итогам 2025 года увеличил добычу углеводородов (с учетом доли в совместных предприятиях) по сравнению с предыдущим годом на 1,1%, до 1,84 млн баррелей нефтяного эквивалента. Производство газа составило 84,57 млрд куб. м, что на 0,6% выше уровня 2024 года, сообщила компания.



"Новатэк" также нарастил добычу жидкого углеводородов - на 2,3%, до 14,11 млн тонн. Кроме того, компания в 2025 году снизила реализацию газа, включая сжиженный природный газ (СПГ), на 1,5%, до 76,6 млрд куб. м.

Объем переработки дешевализированного газового конденсата вырос на 1,5% и составил 13,4 млн тонн. Переработка стабильного газового конденсата выросла на 8,5%, до 8 млн тонн. По предварительным данным, общий объем реализации жидкого углеводородов в 2025 году составил 17,9 млн тонн, что на 8,9% выше аналогичного показателя за 2024 год.

**Для справки:** Название компании: [НОВАТЭК, ПАО \(ИНН 6316031581\)](#) Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +74957306000; +7(34997)65365; +7(34997)24951; +74957306005 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: <https://www.novatek.ru> Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **На 8,5% увеличил переработку газового конденсата "НОВАТЭК".**

Компания по итогам 2025 года отметила рост производственных показателей



"НОВАТЭК" по итогам 2025 года на 8,5% увеличил объемы переработки стабильного газового конденсата. Также положительно изменились и другие производственные показатели.

Как сообщает пресс-служба компании, объем добычи углеводородов составил 673 млн баррелей нефтяного эквивалента (бнэ), в том числе 84,57 млрд куб. метров природного газа и 14,11 млн тонн жидкого углеводородов (газовый конденсат и нефть). По сравнению с 2024 годом добыча углеводородов увеличилась на 6 млн бнэ или на 0,9%.

По предварительным данным, общий объем реализации природного газа, включая СПГ, в 2025 году составил 76,6 млрд куб. метров, что на 1,5% ниже аналогичного показателя за 2024 год.

Объем переработки дешевализированного газового конденсата вырос на 1,5% и составил 13,4 млн тонн. Объем переработки стабильного газового конденсата вырос на 8,5% и составил 8 млн тонн.

Общий объем реализации жидкого углеводородов, по предварительным данным, составил 17,9 млн тонн, что на 8,9% выше аналогичного показателя за 2024 год.

По состоянию на 31 декабря 2025 года 1,2 млрд кубометров газа, включая СПГ, а также 1,5 млн тонн стабильного газового конденсата и продуктов его переработки было отражено как "остатки готовой продукции" и "товары в пути" в составе запасов.



**Для справки:** Название компании: *НОВАТЕК, ПАО (ИНН 6316031581)* Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +74957306000; +7(34997)65365; +7(34997)24951; +74957306005 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: <https://www.novatek.ru> Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления (Эксперт-Урал 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Доля России в мировом производстве нефтехимии выросла до 2,5%, заявил Новак.**

Доля России в мировом производстве нефтехимии увеличилась с 1,8% до 2,5% за последние шесть лет, заявил вице-премьер страны Александр Новак.

— Развивается сектор нефтехимии. Суммарная мощность пиролизных комплексов выросла в 1,9 раза за 6 лет, позволив увеличить долю России в мировой нефтехимии с 1,8% до 2,5%. Производство крупнотоннажных полимеров увеличилось в 1,4 раза (до 7,5 миллиона тонн), а доля импорта в потреблении снизилась с 23% до 17%, — написал Новак в авторской статье для журнала "Энергетическая политика".

По его словам, в 2025-м в России запустят новые пиролизы на "Нижнекамскнефтехиме" мощностью 600 тыс. тонн по этилену и на "Иркутском заводе полимеров" мощностью 660 тыс. тонн по этилену. Общий объем инвестиций в нефтегазохимию к 2030 году составит 3—4 трлн рублей, добавил Новак.

Также планируется ввести ряд нефтехимических комплексов мирового уровня, которые нацелены на глубокую переработку углеводородного сырья с производством крупнотоннажных полимеров. В случае реализации заявленных инвестпроектов к 2035 году производство упомянутых веществ составит свыше 14 млн тонн, резюмировал Новак. ([Реальное время](#) 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**78% оборудования R&D-центра "СИБУР Инновации" произведено в России.**

В совокупности 78% оборудования и инфраструктурных решений R&D-центра "СИБУР Инновации" будет произведено в России, при этом значительная часть разрабатывается специально под задачи центра.

В объем поставок входят реакторные системы, оборудование для синтеза и ректификации, аналитические стенды, системы терmostатирования, сушильные модули и инфраструктурные решения для лабораторий и пилотных установок. Центр будет оснащен более чем 800 единицами высокотехнологичного оборудования и объединит лаборатории и пилотные установки под одной крышей, что позволит сформировать полный цикл исследований и разработок и ускорить процесс масштабирования технологий и их внедрения.

— К настоящему моменту контрактация оборудования полностью завершена. Начало поставок планируется на второй квартал текущего года. Мы формируем инфраструктуру R&D-центра на базе российских технологических решений. В ряде случаев оборудование разрабатывается с нуля под наши исследовательские задачи, что позволяет не только обеспечить высокий уровень локализации, но и сформировать долгосрочный технологический задел для всей отрасли. Участие в проекте R&D-центра позволит производителям расширить профиль компетенций и продуктовый портфель, предложить их другим индустриальным заказчикам, — комментирует кандидат химических наук, генеральный директор научно-исследовательского центра "СИБУР Инновации" Ильназ Зарипов.

Поставщиками выступят 20 производителей из 10 регионов России, включая республики Татарстан и Башкортостан, Тюменскую, Нижегородскую, Томскую и Ростовскую области.



**Для справки:** Название компании: *СИБУР Холдинг, ПАО (ИНН 7727547261)* Адрес: 117218, г. Москва, ул. Кржижановского, д.16, корп. 1 Телефоны: +74957775500; 79772685545 Факсы: +74957189065 E-Mail: [info@sibur.ru](mailto:info@sibur.ru) Web: <https://www.sibur.ru> Руководитель: Карисалов Михаил Юрьевич, генеральный директор УК ООО "СИБУР" ([Реальное время](#) 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)**Томскнефтехим сохранил рекордный уровень производства.**

В 2025 году томское предприятие СИБУРа выпустило 445 тыс. тонн современных синтетических материалов, востребованных ключевыми отраслями российской промышленности.

Основной стратегией предприятия стало развитие портфеля специализированных марок без потери в стабильности поставок базовых продуктов, что позволило





усилить присутствие СИБУРа в ключевых секторах отечественной экономики. Так, были расширены поставки полиэтилена для сельского хозяйства и полипропилен для строительной отрасли. Еще одним проектом стал вывод на рынок новой марки полиэтилена для высокоскоростной ламинации упаковки.

"2025 год подтвердил эффективность нашего подхода, основанного на гибкости и ориентированности на клиента, — отметил генеральный директор ООО "Томскнефтехим" Рамиль Рябиков. — Мы развиваем те продукты, которые сегодня нужны отраслям для роста и технологической независимости. Стабильная работа оборудования и технологических процессов позволяет предприятию гарантировать бесперебойные поставки продукции".

В 2025 году томская марка полиэтилена медицинского назначения получила официальные заключения о соответствии требованиям европейской и американской фармакопей, что является обязательным условием для выхода на рынки Китая, Юго-Восточной Азии, Турции, Африки и западных стран.

В новом году на Томскнефтехиме продолжится работа над развитием продуктов, включая полипропилен для вспененных материалов, полиэтилен для кабельной изоляции как решение импортозамещения в энергетике, совершенствование качества трубных марок полипропилен. Эти проекты направлены на укрепление присутствия компании СИБУР в приоритетных сегментах промышленности.

ООО "Томскнефтехим" — одна из крупнейших производственных площадок СИБУРа. Предприятие производит полипропилен и полиэтилен низкой плотности, которые используются при изготовлении упаковки, товаров народного потребления, труб, нетканых материалов, медицинских изделий и других видов продукции.

**Для справки:** Название компании: *Томскнефтехим, ООО* Адрес: 634067, Россия, Томская область, Томск, Кузовлевский тракт, 2, стр. 202 Телефоны: +7(3822)702070 Факсы: +7(3822)703201 E-Mail: [info@tnhk.sibur.ru](mailto:info@tnhk.sibur.ru) Web: <https://old.sibur.ru/TomskNeftehim> Руководитель: Плешков Владимир Вячеславович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Томской области) 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Продажи газа на бирже в 2025 году выросли в 1,7 раза. "Ведомости". 22 января 2026

#### **Реализацию топлива на площадке резко увеличил "Новатэк"**

Объем реализации газа через Санкт-Петербургскую международную товарно-сырьевую биржу (Петербургская биржа) в 2025 г. вырос в 1,7 раза по сравнению с показателем предыдущего года до 15,6 млрд куб. м. Об этом сообщил 21 января на брифинге президент биржи Игорь Артемьев. Оборот торгов в секции составил 53,4 млрд руб., уточнил он.



По словам Артемьева, в прошлом году нарастили продажи "Новатэк" и другие независимые производители газа ("Роснефть", "Лукойл", "Газпром нефть" и проч.). На "Новатэк" пришлось 22% всех продаж, или 3,5 млрд куб. м, уточнил "Ведомостям" представитель Петербургской биржи. Артемьев подчеркнул, что "Новатэк" и ранее присутствовал на бирже, но в 2025 г. у компании появились незаконтрактованные объемы газа и интерес к их реализации на площадке. От прогнозной оценки объема реализации газа на бирже в 2026 г. Артемьев воздержался.

"Ведомости" отправили запросы крупным производителям газа.

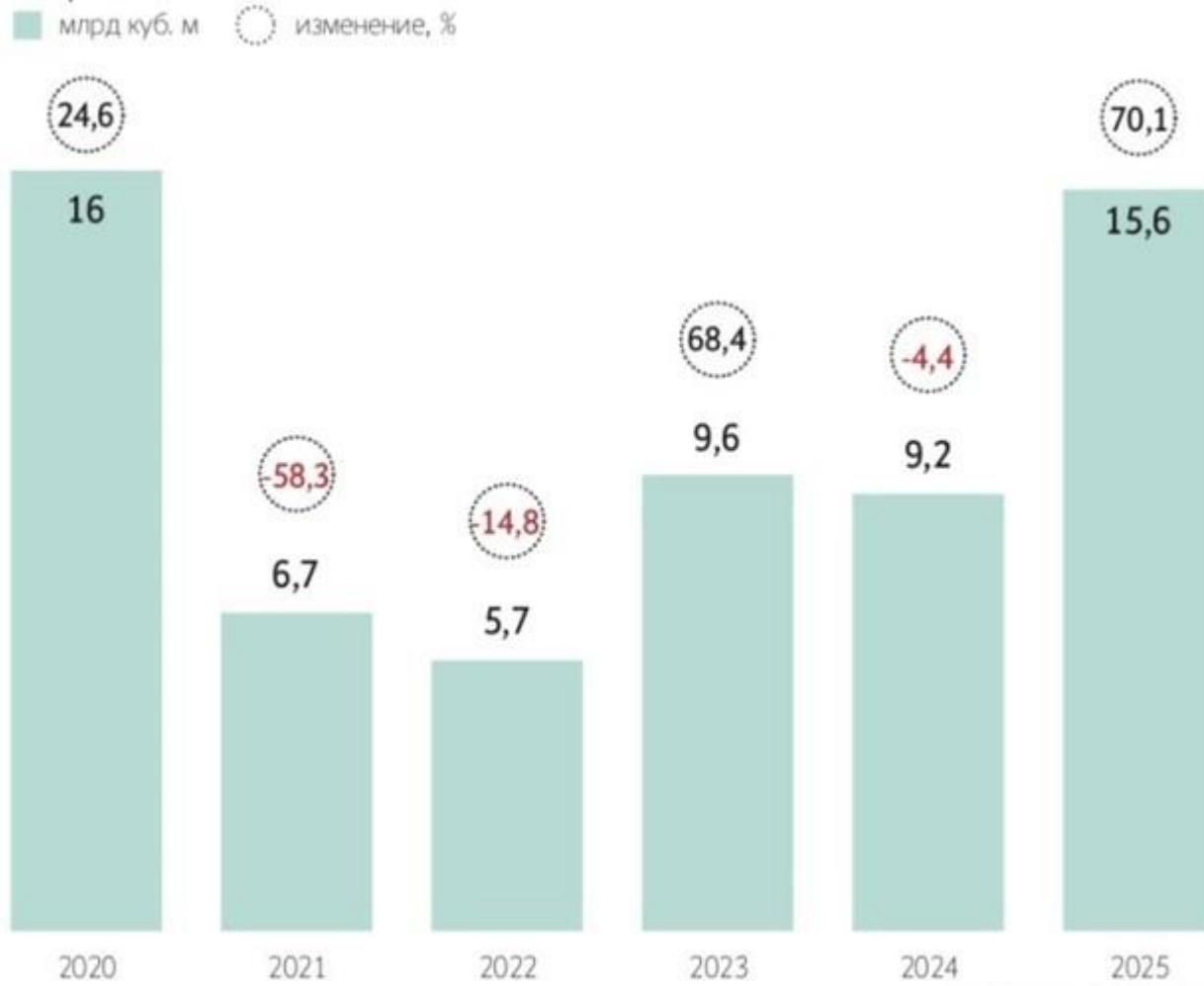
Ранее "Газпром" обеспечивал около 80% объема биржевых торгов, а в отдельные годы даже больше. Максимум был зафиксирован биржей в 2017 г. – тогда компания реализовала на площадке 17,51 млрд куб. м из общего объема торгов в 20,35 млрд куб. м (86%). Компания начала сокращать продажи на бирже в 2021 г., снижая конкуренцию при поставках на внутренний рынок (в том числе для энергогенерации) с отгрузками газа в рамках долгосрочных контрактов. В 2022 г. доля независимых производителей в продажах на бирже превысила долю "Газпрома". В 2024 г. "Газпром" снизил продажи газа на площадке в 4 раза до 110,3 млн куб. м.

В октябре 2024 г. ФАС и Минэнерго подготовили проект совместного приказа об установлении минимальной величины продаж газа на бирже. Документ закрепляет для "Газпрома" минимальный норматив торгов в 10% от общего объема добываемого и продаваемого третьим лицам природного газа, для иных производителей, занимающих доминирующее положение, – 2%. Проект этого приказа так и не был утвержден ведомствами.

Сейчас на биржевых торгах действуют нормативы продаж нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и угля. В частности, минимальные объемы торгов для НПЗ 16% по дизтопливу и 15% – по бензину.

Российские нефтегазовые компании реализуют через биржу свободные объемы газа, которые не законтрактованы по среднесрочным и долгосрочным договорам. Но в целом на бирже реализуются относительно небольшие объемы газа. Например, в 2024 г. на биржевые торги пришлось лишь около 1% от добычи и около 2% – поставок на внутренний рынок. Добыча газа в России в 2024 г., по данным Минэнерго, составила 685 млрд куб. м (+7% к уровню предыдущего года), а поставки газа на внутренний рынок – 517 млрд куб. м. Публичных данных по добыче и поставкам на внутренний рынок за весь 2025 год пока нет.

## Продажи природного газа на Петербургской бирже



ИСТОЧНИК: «СПБ БИРЖА»

Механизм биржевых торгов позволяет сформировать индикатор рыночных цен на газ. По данным Петербургской биржи, индексы цен на газ в январе в зависимости от региона составляют 8506–9798 руб. за 1000 куб. м.

Биржевая торговля газом постепенно становится для российских компаний привлекательным способом реализации возникающих излишков сырья, отмечает аналитик ФГ "Финам" Сергей Кауфман. Этому способствует возможность быстрой реализации и довольно высокий приоритет реализованного на биржевых торгах газа при поставках по газотранспортной системе, поясняет он. При этом реализация через биржу может быть на 20–30% выгоднее продаж по долгосрочным договорам, отмечает управляющий партнер "ВМТ консалт" Екатерина Косарева.

Тем не менее пока доля биржевых продаж в общем объеме реализации "Новатэк" невысока, обращает внимание Кауфман. В 2025 г. компания увеличила добычу газа на 0,6% к уровню предыдущего года до 84,6 млрд куб. м. Объем реализации газа, включая сжиженный природный газ (СПГ), в 2025 г. составил 76,6 млрд куб. м (-1,5%). Таким образом, в прошлом году "Новатэк" направил на биржу примерно 5% от общего объема продаж газа. Эксперт Финансового университета при правительстве РФ Игорь Юшков допускает, что компания в том числе направляла на биржу излишки газа, которые образовались из-за санкций США против среднетоннажного СПГ-завода "Криогаз-Высоцк" мощностью производства 660 000 т в год.

В 2026–2027 гг. объемы торгов газом на бирже могут вырасти, полагают эксперты. Этому будет способствовать появление возможности биржевой балансировки газа, говорит Кауфман. С 1 сентября 2026 г. компании, которые заключили долгосрочные контракты с "Газпромом", смогут оперативно регулировать объемы закупок, распродавая на бирже неиспользованные объемы и покупая недостающие, поясняет Косарева. По ее оценке, объем торгов в следующем году может вырасти на 8–10% до 16,8–17,1 млрд куб. м. Но итоговый результат будет зависеть от внутренних решений крупных газовых компаний, предупреждает Кауфман.

**Для справки:** Название компании: НОВАТЭК, ПАО (ИНН 6316031581) Адрес: 629850, Россия, Ямalo-Ненецкий



автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +74957306000; +7(34997)65365; +7(34997)24951; +74957306005 Факсы: +7(34997)24479 Е-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: <https://www.novatek.ru> Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления (Ведомости 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## **Доходная опора: Минфин рассчитывает на стабильность ненефтегазового сектора в 2026 году.**

### **"Известия". 23 января 2026**

Минфин РФ рассчитывает, что в 2026 году ненефтегазовая часть бюджета будет стабильна, сказал замминистра финансов РФ Владимир Колычев. В министерстве надеются, что не потребуется прибегать к дополнительным заимствованиям на рынке. За счет каких именно источников Минфин рассчитывает обеспечить стабильность, как их планируют поддерживать и какие альтернативные инструменты, помимо рыночных заимствований, остаются у Минфина на случай недобра доходов, разбирались "Известия".

### **Изменение экономики**

В последние годы заметна устойчивая тенденция к сокращению доли нефтегазовых доходов в структуре федерального бюджета, рассказал "Известиям" зампредседателя комитета Госдумы по экономической политике Артем Кирьянов. Это положительное явление на фоне нестабильности мировых рынков, санкционных ограничений и внешнего давления на российский энергетический сектор. Такая переориентация является осознанной и долгосрочной стратегией правительства, от которой предполагается и дальше не отступать.

— Основными источниками роста ненефтегазовых доходов являются обрабатывающая промышленность, а также новые и перспективные технологии, на развитие которых возлагаются серьезные ожидания уже в ближайшие годы, — считает депутат. — Устойчивость бюджета как минимум на три четверти обеспечивается именно ненефтегазовыми поступлениями, и эта структура должна сохраниться в 2026 году и далее.

Важным направлением, по его словам, также считается обеление экономики и повышение ее прозрачности. Правительство готовит комплексный план в этой сфере, который затронет как бизнес, так и граждан.

— Ожидается, что легализация экономической деятельности приведет к росту доходов бюджета и к расширению социальных гарантий, — пояснил политик. — В целом акцент делается на поддержке ключевых отраслей, формирующих ненефтегазовые доходы, включая промышленность, сельское хозяйство, сферу услуг и инновационные направления, что рассматривается как основа устойчивости бюджета и выполнения социальных обязательств государства.

### **Финансовая структура**

Минфин РФ в своих прогнозах исходит из того, что в 2026 году ненефтегазовая часть бюджета сможет оставаться устойчивой за счет сочетания мер по наращиванию доходов, более жесткого контроля расходов и использования резервов, сказала "Известиям" доцент кафедры менеджмента и ГМУ факультета экономики и управления МГУТУ Разумовского Екатерина Швеёва.

— Ключевой акцент делается на рост ненефтегазовых поступлений: в проекте бюджета на 2026 год они оцениваются в 31,4 трлн рублей, что на 12,6% превышает показатель 2025 года. Такой прирост связывают с обелением экономики и изменениями в налоговой системе, направленными на повышение собираемости, — сказала она.

Особую роль играет НДС как основной источник ненефтегазовых доходов федерального бюджета, формирующий свыше 30% поступлений, отметила Екатерина Швеёва. В бюджетном прогнозе на 2026–2028 годы рассматривается повышение базовой ставки НДС с 20 до 22%, что должно заметно увеличить доходную базу, при сохранении льготных ставок для социально значимых товаров и лекарств. Существенный вклад также продолжают вносить акцизы на алкоголь и табак, а также таможенные пошлины на импорт.

Дополнительным фактором роста ненефтегазовых доходов является увеличение поступлений от налога на прибыль организаций, которое рассматривается не только как источник пополнения бюджета, но и как элемент повышения эффективности налоговой системы и структурных изменений в экономике.

— В случае значительных отклонений нефтегазовых доходов от прогнозов могут использоваться накопленные резервы ФНБ, — отметила эксперт. — По данным на 1 марта 2025 года, объем ФНБ достигал 11,88 трлн рублей. В 2026 году планируется направить из ФНБ 38,5 млрд рублей на финансирование дефицита федерального бюджета. Поскольку Минфин закладывает консервативные оценки, учитывая возможные риски.

В проекте бюджета учтена динамика инвестиций в основной капитал, которая в 2026 году снизится, а затем будет расти более низкими темпами, чем в предыдущие годы, напомнила она. В целом стабильность ненефтегазовой части бюджета в 2026 году будет обеспечиваться за счет роста ключевых налоговых поступлений, структурных трансформаций в российской экономике, улучшения администрирования налогов и осторожного бюджетного планирования.

Рост доходов бюджета предполагается обеспечить прежде всего за счет увеличения налоговых поступлений, подтвердил "Известиям" главный экономист рейтингового агентства "Эксперт РА" Антон Табах. В частности, повышения НДС, сокращения льготных режимов и усиления налоговой дисциплины в рамках обеления экономики.



Дополнительным фактором может стать умеренное ослабление рубля, тогда как доходы от налога на прибыль, вероятно, останутся низкими.

— Объемы заимствований на рынке ОФЗ не выглядят неподъемными, плюс возможны новые выходы на рынок в юанях. Остается воздействование ФНБ, поскольку его рост за счет переоценки вложений в золото компенсировал изъятия из фонда в предыдущие годы, — сказал эксперт.

Ненефтегазовые доходы федерального бюджета в широком экономическом смысле зависят от объема ВВП, сказал "Известиям" старший директор группы суворенных и региональных рейтингов АКРА Дмитрий Куликов. Предполагается, что по отношению к масштабу экономики эти доходы должны оставаться относительно стабильными, несмотря на налоговые маневры, проведенные в последние годы.

Зов природного: в Минэнерго допустили возврат к поставкам нефти и газа в Европу

Чем противостояние США и Европы в вопросе Гренландии может обернуться для рынка энергоресурсов

— В случае если ненефтегазовые доходы будут все-таки недобраны из-за неблагоприятной экономической конъюнктуры, помимо дополнительных заимствований еще есть, например, остатки, не входящие в ФНБ, — отметил он.

Ранее в Минфине сообщили, что в начале года федеральный бюджет может уйти в заметный дефицит из-за низких цен на нефть и сокращения нефтегазовых доходов. По оценкам министерства, в январе недобор таких доходов может составить около 230 млрд рублей.

Кроме того, в первые месяцы года традиционно активно финансируются расходы, прежде всего госзакупки. Из-за этого дефицит в начале года выглядит особенно большим, и в этом году он может быть сильнее обычного. В январе 2025 года дефицит бюджета РФ, по предварительным оценкам, достиг 1,7 трлн рублей, или 0,8% ВВП. Это сразу превысило запланированный на тот момент годовой дефицит, который составлял 1,173 трлн рублей, или 0,5% ВВП. При этом в Минфине, говоря о ненефтегазовых доходах, отметили, что в 2025 году они оказались выше уровня, заложенного в осенних поправках к бюджету. Власти считают это позитивным сигналом и ожидают, что в текущем году такие доходы будут расти быстрее плана, в том числе за счет мер по легализации экономики и изменений в налоговой системе.

"Известия" направили запрос в Минфин, но на момент публикации ответ получен не был. (Известия 23.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



# Оборудование и сервис

## Новости поставщиков оборудования

**Великолукский завод "Транснефтемаш" АО "Транснефть – Верхняя Волга" выпустил 10,2 тыс. единиц продукции в 2025 году.**

Великолукский завод "Транснефтемаш" (филиал АО "Транснефть – Верхняя Волга") произвел 10,2 тыс. единиц продукции в 2025 году. Доля отечественных комплектующих в выпускаемых изделиях составляет не менее 97%, что соответствует стратегии импортозамещения компании "Транснефть".

Предприятие специализируется на производстве оборудования для строительства, ремонта и эксплуатации магистральных трубопроводов. Номенклатура выпускаемой продукции, включающая свыше 2,9 тыс. наименований, охватывает технологическое, метрологическое, теплотехническое, пожарное оборудование и оборудование систем автоматизации технологических процессов.

В 2025 году завод не только расширил линейку в области метрологии, запустив серию мобильных блоков систем измерения качества нефти (СИКН), но и начал серийный выпуск передвижных насосных установок ПНУ-2М, а также изготовил первый образец специализированного блок-контейнера для микропроцессорных систем.

Отдельным значимым достижением стало завершение полного цикла работ по созданию горелочного устройства мощностью 4 МВт – от разработки до опытно-промышленных испытаний на площадке партнера.

Специалисты завода изготовили 33 блок-контейнера пунктов контроля управления, 19 установок для ввода противотурбулентных присадок, 25 технологических блоков СИКН, 373 колодцев КТ, 150 вантузов нефтепровода и 3,2 тысячи единиц пожарного оборудования. Помимо основной номенклатуры, завод выполнил заказы на изготовление комплектующих для других организаций системы "Транснефть": 54 единицы деталей для АО "Русские электрические двигатели" и 175 единиц деталей для АО "Транснефть Нефтяные Насосы".

Продукция завода "Транснефтемаш" сертифицирована и соответствует строгим стандартам качества. Она отвечает высоким потребительским требованиям и находит широкое применение в нефтегазовой отрасли, обеспечивая надежность и эффективность ключевых производственных процессов.

**Для справки:** Название компании: *Великолукский завод Транснефтемаш - филиал Транснефть - Верхняя Волга, АО*  
Адрес: 182100, Россия, Псковская область, Великие Луки, ул. Гоголя, 2 Телефоны: +78115392667 Факсы: +7(81153)92667 E-Mail: [info@tnm.nnov.transneft.ru](mailto:info@tnm.nnov.transneft.ru) Web: <https://uppervolga.transneft.ru/customers/factory/>  
Руководитель: Никифоров Олег Игоревич, директор (По материалам компании 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости прочих компаний, обслуживающих нефтегазовую отрасль

**На Среднем Урале начнут производить целлюлозу для ликвидации разливов нефти (Свердловская область).**

Туринский целлюлозно-бумажный завод в 2026 году начнет производить абсорбционную целлюлозу, сообщил в своем Telegram-канале губернатор Свердловской области Денис Паслер. Этот компонент нужен для строительных смесей и ликвидации разливов нефти.

Кроме того, предприятие также планирует производить микрокристаллическую целлюлозу для медицины и пищевой промышленности. Планы с коллективом обсудил Денис Паслер в ходе встречи. По словам генерального директора завода Дмитрия Русакова, производство новой продукции планируют запустить в середине года. В компании также работают над повышением качества.

На заводе, основанном в 1939 году, наложен полный цикл производства — от рубки щепы, варки целлюлозы до производства бумаги и изделий из нее. Предприятие выпускает бумагу для гофрирования, картон для плоских слоев гофрокартона, оберточную бумагу, древесноволокнистые плиты и флафф-целлюлозу. После введения западных санкций завод наладил производство другой актуальной продукции. "Сначала на предприятии возобновили производство белой офисной бумаги, сейчас она продается по всей стране. Затем запустили линию по производству флафф-целлюлозы — ее используют в детских подгузниках и впитывающих пеленках. Сегодня туринский завод — один из немногих в стране, выпускающих такую продукцию", — рассказал глава региона.

**Для справки:** Название компании: *Туринский целлюлозно-бумажный завод, АО* Адрес: 623900, Россия, Свердловская область, Туринск, ул.Дзержинского, 2 Телефоны: +7(800)5513748; +7(34349)23747 E-Mail: [info@tcbz.ru](mailto:info@tcbz.ru); [info@tcbz.uraltc.ru](mailto:info@tcbz.uraltc.ru) Web: <https://www.tcbz.ru> Руководитель: Ширинкин Евгений Михайлович, генеральный директор (Коммерсантъ 22.01.26)



[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Цифровые решения

"Газпромнефть-Восток" и Госстройнадзор Томской области провели первую в Сибири дистанционную проверку оборудования с помощью цифровых технологий.

"Газпромнефть-Восток" совместно с Главной инспекцией государственного строительного надзора Томской области провели дистанционную проверку новой газовой котельной Урманского месторождения с помощью цифровых технологий. В результате было получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.



ВОСТОК

Российская программная платформа для технологий и устройств дополненной реальности обеспечила проведение проверки в режиме онлайн. Инспектор государственного строительного надзора дистанционно из Томска работал с оператором, который находился на производственной площадке. Для трансляции объекта и видеофиксации оператор использовал гарнитуру дополненной реальности со встроенной камерой, через которую изображение с котельной в реальном времени поступало на компьютер инспектору. По результатам дистанционной проверки было получено разрешение на ввод оборудования в эксплуатацию.

Котельная — ключевой энергетический объект Урманского месторождения, от которого зависит теплоснабжение объектов подготовки нефти. На площадке внедрены современные автоматизированные системы управления, что обеспечивает надежную подачу тепла на длительный период. Полностью автоматизированная котельная функционирует в автономном режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

*"Ранее мы отработали на своих объектах дистанционный контроль различных видов работ, проведение внутренних аудитов, а также приемку объектов инспекторами Росприроднадзора и Ростехнадзора. Теперь первыми в регионе реализовали pilotный проект со специалистами государственного строительного надзора. Применение цифровых технологий позволяет значительно повысить эффективность контроля и сократить сроки его проведения. Мы можем оперативно проверять оборудование и ускорять его ввод в эксплуатацию".* - Валентин Редько, директор по капитальному строительству "Газпромнефть-Востока".

*"Участники проектирования и строительства активно используют цифровые комплексы автоматизации при сдаче объектов в эксплуатацию. Госстройнадзор Томской области поощряет применение таких инструментов и, как государственный контрольно-надзорный орган, также внедряет цифровые решения как элемент лучших практик. Проведение проверок территориально удаленных объектов с использованием информационно-коммуникационных технологий показало себя как эффективный подход, который позволяет сократить рабочее время инспектора и исключить затраты на транспортную логистику".* - Андрей Пацуков, начальник главной инспекции государственного строительного надзора Томской области.

**Для справки:** Название компании: Газпромнефть-Восток, ООО Адрес: 634045, Россия, Томская область, Томск, ул. Нахимова 13, литер A, стр.1 Телефоны: +7(3822)310830 Факсы: +7(3822)310805 E-Mail: [reception@tomsk.gazprom-neft.ru](mailto:reception@tomsk.gazprom-neft.ru) Web: <https://vostok.gazprom-neft.ru> Руководитель: Раздобудько Иван Владимирович, генеральный директор (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новые технологии

**"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, которыедерживают 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@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru](mailto:info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru) Web: <https://noyabrsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Кобычев Владимир Федорович, генеральный директор (По материалам компании 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





# Инвестиционные проекты

## Разработка нефтяных и газовых месторождений

**Накопленная добыча Приразломного месторождения достигла 185 миллионов тонн нефти (Ненецкий АО).**

"РН-Юганскнефтегаз", крупнейший нефтедобывающий актив НК "Роснефть", добыл 185-миллионную тонну нефти на Приразломном месторождении с начала его эксплуатации в 1986 году.

Уникальное Приразломное месторождение обеспечивает 12% от суточной добычи "РН-Юганскнефтегаза". Высокие производственные показатели достигнуты благодаря применению новых технологий интенсификации добычи, реализации программ геологотехнических мероприятий и бурения. Только за 10 месяцев прошлого года на Приразломном ввели в эксплуатацию 148 новых скважин, общий эксплуатационный фонд превысил 3 тыс. единиц. Месторождение имеет сложную геологическую структуру, требующую особых инженерных решений и технологий разработки. Для работы с такими запасами, предприятие регулярно обновляет оборудование, внедряет в производство передовые технологии, специалисты подбирают комплексы геолого-технологических мероприятий для повышения нефтеотдачи. При освоении коллекторов применяются уплотняющее бурение, зарезка боковых стволов с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП), бурятся скважины с увеличенной до 1,5 - 2 тыс. м. длиной горизонтального участка.

При освоении новых скважин на Приразломном месторождении применяются новые технологии заканчивания скважин с МГРП. В "РН-Юганскнефтегазе" на месторождении выполнен 20-ти стадийный гидроразрыв пласта с высокой скоростью закачки пропанта.

Внедрение новых технологий в совокупности с инженерными расчетами на основе научно-исследовательского ПО позволяет получить лучшие показатели продуктивности новых скважин относительно окружения в сопоставимых горно-геологических условиях.

В перспективе на Приразломном месторождении планируется реализация программ поисково-разведочного и эксплуатационного бурения нижележащих пластов, а также освоение и ввод в разработку новых залежей.

### Справка:

"РН-Юганскнефтегаз" – ключевой актив НК "Роснефть", на долю которого приходится порядка 30% всей добычи Компании. Предприятие ведёт геологоразведку и разработку месторождений на 40 лицензионных участках общей площадью свыше 21 тыс. кв. км в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре.

**Для справки:** Название компании: *РН-Юганскнефтегаз, ООО* Адрес: 628309, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганск, ул. Ленина, 26 Телефоны: +7(3463)335184 Факсы: +7(3463)217017 E-Mail: [oootung@ung.rosneft.ru](mailto:oootung@ung.rosneft.ru) Web: <https://www.yungisc.com/>; [https://yung.rosneft.ru/about/Glance/OperationalStructure/Dobicha\\_i\\_razrabotka/Zapadnaja\\_Sibir/yung/](https://yung.rosneft.ru/about/Glance/OperationalStructure/Dobicha_i_razrabotka/Zapadnaja_Sibir/yung/) Руководитель: Худяков Денис Леонидович, временно исполняющий обязанности генерального директора (По материалам компании 20.01.26)

[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.



**РОСНЕФТЬ**  
НА БЛАГО РОССИИ



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](mailto: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](#)

### **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 Карасевском 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-Чассельском, 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](#)

### **Подведены итоги первого этапа экологических исследований на Чаяндинском месторождении (Республика Саха).**

Масштабный мониторинг, проведенный в 2025 году "Газпром добыча Ноябрьск" и Северо-Восточным федеральным университетом им. М. К. Аммосова (СВФУ), был направлен на ретроспективную оценку влияния производственной деятельности предприятия на природную среду.

Для получения объективных данных о состоянии экосистем применялись современные методы биоиндикации — оценки качества среды с помощью растений и живых организмов, выступающих в роли природных детекторов. Результаты не выявили признаков негативного воздействия добычи углеводородов на почвенные и водные экосистемы.

В частности, изучение дождевых червей как ключевых индикаторов показало высокую плотность их популяции (до 218 особей на кубический метр в отдельных точках), что свидетельствует о благоприятных условиях и отсутствии критического загрязнения почв. Вода в исследуемых водотоках признана чистой. Было идентифицировано 316 видов диатомовых водорослей, 37 из которых впервые обнаружены во флоре Якутии, что говорит о хорошей сохранности водных экосистем. Фитопатологический анализ хвои сосны показал, что 93 процента образцов не имеют видимых повреждений.



Ученые СВФУ также разработали практические рекомендации по оптимизации сети мониторинга почвенного покрова. Предложенный метод "генеральной выборки" позволит сократить количество контрольных точек со 130 до 30 без потери достоверности данных, повысив оперативность и экономическую эффективность наблюдений.

В 2026 году ученые планируют исследовать три важных водных объекта — бассейны рек Нюя, Чаянда и ручья Кэрэмниккэ, а также провести отбор около 790 проб, включая образцы донных отложений, озерного керна, фито- и зоопланктона и другие.

Проводимые исследования являются важным подтверждением эффективности природоохранной политики компании и строгого соблюдения экологических стандартов. Полученные данные позволяют получать объективную информацию о состоянии наиболее уязвимых компонентов природной среды и применять необходимые меры по ее сохранению.

#### **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 Ямalo-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 добыва Ноябрьск, ООО \(Ноябрьскгаздобыча\)](#) Адрес: 629806, Россия, Ямalo-Ненецкий АО, Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, 2 Телефоны: +7(3496)368607 Факсы: +73496368514 E-Mail: [info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru](mailto:info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru) Web: <https://noyabrsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Кобычев Владимир Федорович, генеральный директор (По материалам компании 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в газо- и нефтетранспортировке

**АО "Транснефть – Западная Сибирь" заменило магистральный насосный агрегат на объекте в Тюменской области.**

АО "Транснефть – Западная Сибирь" (дочернее предприятие ПАО "Транснефть") выполнило замену магистрального насосного агрегата (МНА) № 4 на нефтеперекачивающей станции (НПС) "Вагай" в Тюменской области. Новый агрегат производства АО "Транснефть Нефтяные Насосы" установлен взамен демонтированного оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации. Замена выполнялась с плановым выводом старого насоса из эксплуатации, транспортировка нефти при этом велась в штатном режиме.



Современное оборудование производительностью 7 тыс. кубических метров в час и мощностью 4 МВт характеризуется повышенным показателем КПД, увеличенным межремонтным интервалом, что позволяет минимизировать потребление электроэнергии на транспортировку нефти, значительно снизить стоимость обслуживания и планового ремонта.

МНА оснащен датчиками вибрации, температуры подшипников, осевого смещения ротора и другими приборами регистрации параметров, благодаря чему можно в режиме реального времени отслеживать показатели работы оборудования.

В комплексе с установкой насосного агрегата были заменены сопутствующие ему вспомогательные системы, запорная арматура, трубопроводы. После успешного проведения гидравлических испытаний и комплексного опробования МНА введен в эксплуатацию.

Работы по обновлению насосного оборудования проводились в рамках программы технического перевооружения и реконструкции объектов АО "Транснефть – Западная Сибирь" для поддержания высокого уровня эксплуатационной надежности оборудования станции, соблюдения требований промышленной и экологической безопасности при транспортировке нефти, а также увеличения пропускной способности технологического участка "Вагай – Омск" магистрального нефтепровода "Усть-Балык – Омск".

**Для справки:** Название компании: Транснефть - Западная Сибирь, АО Адрес: 644033, Россия, Омская область, Омск, ул. Красный Путь, 111, корп. 1 Телефоны: +73812653502 Факсы: +7(3812)659846 E-Mail: [info@oms.transneft.ru](mailto:info@oms.transneft.ru) Web: <https://westernsiberia.transneft.ru> Руководитель: Чепурной Олег Вячеславович, генеральный директор (По материалам компании 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в газо- и нефтепереработке

**Вице-премьер РФ Новак: на Амурском ГПЗ "Газпрома" завершалась пусконаладка на пятой линии в 2025 году.**

Вице-премьер России отметил, что идет реализация проекта Амурского газохимического комплекса "Сибура"

На Амурском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ) "Газпрома" в конце 2025 года завершились пусконаладочные работы на пятой из шести линий. Об этом написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер России Александр Новак.

"Продолжается развитие газохимических производств. В конце 2025 года на Амурском ГПЗ - одном из крупнейших в мире газоперерабатывающих заводов - завершились пусконаладочные работы на пятой из шести запланированных линий", - сообщил он.

Кроме того, идет реализация проекта Амурского газохимического комплекса (ГХК) "Сибура", добавил Новак.

В конце декабря 2025 года глава "Газпрома" Алексей Миллер заявил, что компания уже завершает пусконаладочные работы на пятой линии Амурского ГПЗ.

Амурский ГПЗ находится в районе города Свободный Амурской области. Он станет одним из крупнейших предприятий в мире по переработке природного газа. Проектная мощность по сырью составляет 42 млрд куб. м в год. В составе предприятия будет шесть линий по 7 млрд куб. м сырьевого газа в год каждая. Ввод линий синхронизирован с ростом объемов транспортировки газа по "Силе Сибири".

**Для справки:** Название компании: *Газпром Переработка Благовещенск, ООО (проект Амурский газоперерабатывающий завод, Амурский ГПЗ)* Адрес: 676450, Россия, Амурская область, городской округ город Свободный, Свободный, Территория ТОСЭР Свободный Телефоны: +74995804999; +7(499)5804998 E-Mail: [gppb@amurgpz.ru](mailto:gppb@amurgpz.ru) Web: <http://blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: Лебедев Юрий Владимирович, генеральный директор (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В индустриальный парк возле "Казаньоргсинтеза" вложат до 5 миллиардов рублей.**

Инвесторы вложат в "полимерный" индустриальный парк "Северные ворота" в Казани до 5 млрд руб. Для этого планируется использовать механизм исламских облигаций — сукук, рассказала на итоговой коллегии Агентства инвестиционного развития Татарстана его руководитель Талия Минуллина.

**СИБУР**

"Первый раз исламские облигации, сукук, выпускаем. Это для России даже прецедент, поэтому это очень важный проект. Важно, чтобы он получился. Он во многом пилотный", — приводит слова Минуллиной ТАСС.

**КАЗАНЬ ОРГСИНТЕЗ**

Выпуск облигаций ожидается в 2026 году. Средства будут направлены на финансирование создания производственной инфраструктуры. Инвесторами будут выступать российские компании.

Напомним, о планах создания индустриального парка "Северные ворота" стало известно в начале 2024 года. Он должен работать в связке с "Казаньоргсинтезом". На площадке промпарка планируется организовать цепочку от научных исследований по созданию новых полимеров до их пилотного и далее массового производства. Ключевым объектом станет создание нового НИОКР-центра "Сибура".

**Для справки:** Название компании: *Казаньоргсинтез, ПАО (КОС, Казанское публичное акционерное общество Органический синтез, ИНН 1658008723)* Адрес: 420051, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Беломорская, 101 Телефоны: +78435339809 E-Mail: [kos@kos.sibur.ru](mailto:kos@kos.sibur.ru) Web: <https://www.sibur.ru/kazanorgsintez/ru> Руководитель: Сафин Айрат Фоатович, генеральный директор (RUPEC.RU 19.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **ГК "Титан" приступила к пусконаладочным работам по выпуску изофорона (Омская область).**

Группа компаний "Титан" выполняет пусконаладочные работы новой опытно-промышленной установки по производству изофорона.

**ТИТАН | группа компаний**

Отечественная установка, мощностью 150 тонн в год, расположена в научно-исследовательской лаборатории ГК "Титан" на промышленной



территории завода "Омский каучук". Проект реализуется в рамках соглашения с Минпромторгом РФ и направлен на импортозамещение дефицитных продуктов мало- и среднетоннажной химии.

Опытно-промышленная установка позволяет получать изофорон с высоким процентом выхода, а также промежуточные продукты – диацетоновый спирт, мезитилоксид и метилизобутилкетон, которые также являются продуктами конденсации ацетона, широко применяемые в качестве растворителей в различных отраслях промышленности. Установка состоит из трех основных блоков: конденсации, разделения и гидрирования.

В настоящее время потребность российского рынка в изофороне обеспечивается полностью за счет импорта. Объем импортируемой продукции оценивается в 1700 тонн в год.

**Ольга Трифонова, директор инжинирингового центра ГК "Титан":**

"Реализация проекта по производству изофорона – значимый шаг в развитии отечественной химической промышленности. Мы отрабатываем технологии для их последующего масштабирования до промышленных объемов, что позволит к 2030 году полностью заместить на российском рынке дефицитный продукт высокого передела. Это один проектов НИОКР, над которыми сегодня работает инжиниринговый центр холдинга".

Изофорон – востребованный химический продукт, сырьем для которого является ацетон. Изофорон широко используется в лакокрасочной промышленности, востребован в производстве клеев, пестицидов и растворителя целлюлозы и полимеров, в том числе продукт для производства пасты для шариковых ручек.

**Для справки:** Название компании: Группа компаний Титан, АО (ГК Титан, ИНН 5501100816) Адрес: 644035, Россия, Омская область, Омск, пр. Губкина, 22 Телефоны: +73812299555; +73812676140; +74956277282 E-Mail: [post@titan-group.ru](mailto:post@titan-group.ru) Web: <https://titan-group.ru> Руководитель: Тарасенко Ольга Аркадьевна, генеральный директор; Сутягинский Михаил Александрович, председатель Совета директоров

**Для справки:** Название компании: Омский каучук, АО (ИНН 5501023216) Адрес: 644035, Россия, Омская область, Омск, пр. Губкина, 30 Телефоны: +73812697200 Факсы: +73812641011 E-Mail: [info.ok@titan-group.ru](mailto:info.ok@titan-group.ru) Web: <https://titan-group.ru/factory/omsky-kauchuk> Руководитель: Иванилов Сергей Владимирович, генеральный директор (По материалам компании 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



# Прочие новости

## Газификация

### **Вице-премьер РФ Новак: уровень газификации РФ по итогам 2025 года составил не менее 75%.**

Вице-премьер отметил, что была утверждена концепция развития рынка газомоторного топлива до 2035 года, что позволит расширить использование газа в качестве моторного топлива

Уровень газификации регионов России по итогам 2025 года составил не менее 75%. Об этом написал в авторской колонке для журнала "Энергетическая политика" вице-премьер России Александр Новак.

"Уровень газификации по итогам 2025 года, по предварительным оценкам, составил не менее 75%. Идет объединение газотранспортных систем западных и восточных регионов страны, что создаст единую национальную сеть. Продолжилась работа по реализации программы социальной газификации", - сообщил он.

Кроме того, была утверждена концепция развития рынка газомоторного топлива до 2035 года, что позволит расширить использование газа в качестве моторного топлива, напомнил вице-премьер.

Ранее в паспорте госпрограммы РФ "Развитие энергетики" указывалось, что планируемый уровень газификации регионов РФ к концу 2025 года составит 75,3%, к концу 2027 года - 76,7%. (ТАСС 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Перевод газовых сетей из частных рук в собственность региона упростили в Подмосковье.**

В Подмосковье серьезно упростили процедуру перевода газовых сетей из частных рук в собственность региона. С декабря прошлого года на региональном портале госуслуг (РПГУ) доступен новый онлайн-сервис, разработанный Министерством имущественных отношений Московской области совместно с компанией "Мособлгаз" при поддержке Министерства государственного управления, информационных технологий и связи Московской области, сообщает пресс-служба регионального ведомства.

"Ключевое преимущество сервиса — в автоматизации. Система сама формирует готовый пакет документов после заполнения пользователем простой анкеты. Это решает проблему частых ошибок, которые ранее допускали заявители при самостоятельном оформлении, и делает процедуру доступной даже для тех, кто не имеет опыта в подобных вопросах", — говорится в сообщении. сообщил министр имущественных отношений Московской области Тихон Фирсов.

После передачи коммуникаций в государственную собственность все обязательства по их содержанию, поддержанию технического состояния и обеспечению бесперебойной подачи газа ложатся на область. Это позволяет региону более эффективно планировать модернизацию инфраструктуры, в том числе в рамках программ соцгазификации, а жителям — снять с себя ответственность и расходы на обслуживание сетей.

Для использования сервиса необходимо быть зарегистрированным на РПГУ. В личном кабинете нужно указать сведения о передаваемом объекте газового хозяйства — данные заявителя система подгружает автоматически. На основе введенной информации формируется заявление, которое пользователю остается только подписать усиленной квалифицированной электронной подписью и отправить. Статус рассмотрения можно отслеживать в реальном времени.

Важным условием является наличие у газовой сети записи в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН) — базе данных, содержащей сведения обо всех объектах недвижимости в стране. Также на имущество не должно быть обременений, например, ареста или залога.

Рассмотрение заявления занимает до одного месяца, после чего при положительном решении заявителю направляют договор дарения для оформления. (Интернет-портал Правительства Московской области 14.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Москве построили и модернизировали 19 газорегуляторных пунктов в 2025 году.**

Все работы провели в сжатые сроки и без отключений потребителей от газоснабжения.

В 2025 году специалисты комплекса городского хозяйства построили и модернизировали 19 газорегуляторных пунктов (ГРП). Об этом сообщил заместитель Мэра Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Петр Бирюков.

"В городе ведется планомерная работа по обновлению газорегуляторных пунктов, которые отвечают за понижение давления газа до определенных значений и поддержание их в заданных пределах. Только в прошлом году модернизировали 17 таких объектов и построили два, что позволило обеспечить качественное газоснабжение потребителей и снизить износ сетей", — отметил Петр Бирюков.

В ходе реконструкции устаревшее оборудование заменили на современные ГРП шкафного типа. Они занимают меньше места благодаря оптимизированному размещению различных устройств и обладают более высокой



пропускной способностью. Там, где изначально были установлены шкафные пункты, их заменили на новые, соответствующие современным требованиям и стандартам.

Установленные ГРП изготовлены на собственном производстве АО "Мосгаз". Они надежны и отличаются пониженными шумовыми характеристиками.

Работы прошли в сжатые сроки и без отключений потребителей. Кроме того, специалисты дополнительно обновили подводящие газопроводы.

Все газорегуляторные пункты столицы обязательно оборудуют запорными устройствами. Параметры их работы круглосуточно контролируют из центральной диспетчерской АО "Мосгаз". (Сайт правительства Москвы 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Около 3,3 тыс домовладений Псковской области в 2025 году подключили к "голубому топливу" в рамках догазификации.**

Губернатор Псковской области Михаил Ведерников на рабочей встрече с руководителем ООО "Газпром межрегионгаз Псков" — управляющей организации АО "Газпром газораспределение Псков" Антоном Дымовым обсудили итоги догазификации и газификации прошлого года, планы на ближайшую перспективу.

В первую очередь участники встречи проанализировали показатели социальной газификации. Всего в рамках программы догазификации с 2021 года построено порядка 900 км газопровода, из которых 316 км — только в 2025 году.

Антон Дымов доложил, что плановые показатели по подключенными домовладениям по итогам года перевыполнены. "Уже подключено 3,3 тыс домовладений. Это почти на 100 больше, чем было запланировано изначально. Теперь у нас есть задел на начало следующего года. Для себя определили планку — не сбавлять темпы. Акцент будем делать в первую очередь на те населенные пункты, где жители готовы к подключению газа", — проинформировал руководитель ООО "Газпром межрегионгаз Псков".

В части реализации программы развития газоснабжения и газификации региона наиболее значимым событием стал ввод в эксплуатацию межпоселкового газопровода в Пушкинских Горах. Силами "Газпром газораспределение Псков" построены 20 км межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов, газораспределительная станция и газопровод-отвод. На природный газ также переведен Святогорский монастырь, чья котельная раньше работала на сжиженном топливе. Благодаря проекту, жители Пушкинских Гор получили возможность подключить свои дома к экономическому и экологически чистому топливу, создан задел для развития газовой инфраструктуры в соседнем Красногородском округе.

"Природным газом пользуются уже 52 домовладения в Пушкинских горах. Задел на следующий год — еще 20 домовладений. Документы находятся на проверке", — продолжил Антон Дымов.

Михаил Ведерников и Антон Дымов обсудили планы и на ближайшую перспективу. Первоочередной задачей станет реализация проекта внутрипоселкового газопровода в Новоржеве. Уже получено разрешение на пуск газа в газораспределительную станцию.

В завершение рабочей встречи Губернатор поблагодарил специалистов компаний за работу и отметил конструктивное взаимодействие с региональными властями, а также активную включенность на местах Глав муниципалитетов.

**Для справки:** Название компании: *Газпром межрегионгаз Псков, ООО* Адрес: 180016, Россия, Псковская область, Псков, Рижский пр., 20 Телефоны: +78112595030 Факсы: +7(8112)595090 Е-Mail: [prg@pskovregiongaz.ru](mailto:prg@pskovregiongaz.ru) Web: <https://www.pskovregiongaz.ru/> Руководитель: Дымов Антон Михайлович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Псковской области) 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **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 — Всеволожском, 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 доказыванию. 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 (ИНН 7736050003)* Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (Правительство Ленинградской области 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**Председатель Правления "Газпрома" Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали Договор о сотрудничестве между "Газпромом" и Правительством региона на 2026–2030 годы.**

Новый договор заключен в развитие предыдущего, рассчитанного на 2023–2025 годы. В документе стороны подтверждают намерение продолжать взаимодействие для эффективной реализации проектов "Газпрома" в Ленинградской области.

В фокусе внимания компании и области по-прежнему остаются надежное обеспечение газо- и теплоснабжения потребителей, развитие газификации, доказывания и газомоторного рынка, реализация социально значимых проектов.

**В ходе рабочей встречи Алексей Миллер и Александр Дрозденко подвели итоги выполнения программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на 2021–2025 годы.** 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 — Всеволожском, 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 дегазификации.** 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 (ИНН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

#### **Почти 500 семей получили помощь на дегазификацию в 2025 году (Оренбургская область).**

В регионе выполняется поручение Президента России о дополнительной поддержке граждан, связанной с дегазификацией 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](#)

#### **Автономная газификация: в Чите прошёл выездной федеральный штаб "Чистого воздуха" (Забайкальский край).**

В Чите состоялось выездное заседание федерального штаба по реализации федерального проекта "Чистый воздух" национального проекта "Экологическое благополучие". Ключевой темой повестки стала автономная газификация Забайкальского края, а также реализация мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ.

Заместитель министра природных ресурсов и экологии России Максим Корольков осмотрел текущее состояние объектов газификации частного сектора Читы, включая ход строительства сетей газораспределения, статус разработки проектно-сметной документации, переоборудование домовладений на газовое отопление и вопросы логистики поставок сжиженного природного газа. Вопросам повышения качества проектного управления при реализации мероприятий автономной газификации уделено отдельное внимание.

"Сегодня мы успели посмотреть сети и убедились, что система целостная. Обсудили вопрос передачи тех участков, по которым документация готова, новому концессионеру. Наша задача заключается в выстраивании эффективного процесса, чтобы до конца года выполнить основную часть работы по автономной газификации Читы", – сказал заместитель министра природных ресурсов и экологии России Максим Корольков.

Правительство Забайкальского края доложило о получении статуса газораспределительной организации, подключении домовладений к газораспределительным сетям, а также о планах работ на ближайший период.



Выездной формат штаба позволил детально рассмотреть проблемные вопросы на месте и синхронизировать действия федеральных и региональных органов власти.

"Реализация проекта газификации Читы позволит обеспечить перевод тысяч домовладений на экологически более чистый вид топлива, снизить нагрузку на атмосферный воздух и создать долгосрочные условия для устойчивого развития города", – отметил губернатор Забайкальского края Александр Осипов.

В ходе штаба также были рассмотрены вопросы реализации федерального проекта "Чистый воздух" в других городах-участниках. Так, в Красноярске в 2026 году продолжится программа субсидирования перевода частного сектора на экологичное отопление за счет средств регионального бюджета. Сегодня в городе уже переведены 3423 дома на газ, твердотопливные автоматические котлы и электричество.

Отдельное внимание уделено вопросам мониторинга качества атмосферного воздуха. Данные Росгидромета позволяют достоверно получать информацию о превышениях предельно-допустимых концентраций с целью оперативного реагирования и принятия эффективного управленческого решения.

Кроме того, обсуждён статус оснащения предприятий системами автоматического контроля выбросов (САКВ). По состоянию на январь 2026 года в городах-участниках проекта установлено и принято 85 таких систем, работа по оснащению продолжается. Росприроднадзор подчеркнул важность соблюдения сроков внедрения САКВ и передачи данных в государственный реестр объектов негативного воздействия на окружающую среду. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства природных ресурсов и экологии) 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В 2025 году к природному газу подключили больше 9,5 тысячи домов по всему Алтайскому краю.**

Как отметил Губернатор Виктор Томенко в национальном мессенджере MAX, этот результат прошлого года - самый большой за все время действия президентской программы доказывания, объявленной в 2021 году.

Всего за пять лет работы техническую возможность подключения к сетям газоснабжения получили жители 61 тысячи домов в 122 населенных пунктах края. Из них примерно в 21 тысяче домов уже пользуются сетевым топливом. Для этого с 2021 года за счет инвестиций ПАО "Газпром" и средств регионального бюджета построено более двух тысяч километров газопроводов. Программа доказывания региона - одна из самых масштабных в стране по протяженности сетей, которые необходимо построить.

"Например, в прошлом году газ пришел в дом семьи Михаила Егоровича Быковского, ветерана Великой Отечественной войны, труженика тыла, ветерана труда. Многодетная семья Швыдких переехала в село Ребриха из Сургута, мечтая жить в собственном доме с газовым отоплением, - их желание исполнилось. Не беспокоится теперь о тепле дома и Виктор Марченко, участник СВО из села Верх-Катунского. В этом году продолжим уделять большое внимание наращиванию числа потребителей газа в населенных пунктах, где есть техническая возможность подключения", - отметил глава региона.

Он подчеркнул значимость того, что в крае продолжают действовать льготы, касающиеся газификации. На субсидию, материальную помощь или денежную выплату - до 100 тысяч рублей каждая - могут претендовать ветераны ВОВ, труженики тыла, ветераны боевых действий, инвалиды боевых действий, многодетные, а также малоимущие жители края, участники СВО и их близкие, многие другие жители края. В прошлом году поддержку получили около 1900 человек. (Официальный сайт Алтайского края 22.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Воздух в Комсомольске-на-Амуре стал чище благодаря газификации частного сектора.**

Министерство природных ресурсов Хабаровского края сообщило о снижении выбросов опасных загрязняющих веществ в атмосферный воздух в Комсомольске-на-Амуре. Улучшение качества воздуха специалисты связывают с переходом частного сектора с твердого топлива на природный газ.

Оценка уровня загрязнения проводилась в рамках федерального проекта "Чистый воздух", в котором город участвует с 2023 года. При первоначальной оценке факторов, влияющих на загрязнение атмосферного воздуха, было установлено, что 40% от общего объема выбросов опасных загрязняющих веществ в городе составляют продукты сгорания твердого топлива, которое используется домовладениями.

"К началу 2026 года мы подключили к газу по президентской программе доказывания более 260 индивидуальных домовладений в Комсомольске-на-Амуре. Создана техническая возможность подключения для 1500 домовладений. Природный газ является одним из самых экологически чистых видов топлива. Газификация помогает беречь уникальную дальневосточную природу и улучшает экологическую обстановку в регионе", — подчеркнул генеральный директор АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" Георгий Шперлинг.



**Для справки:** Название компании: Газпром газораспределение Дальний Восток, АО Адрес: 680011, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Брестская, 51 Телефоны: +74212417401 Факсы: +7(4212)417441 E-Mail:



[info@gazdv.ru](mailto:info@gazdv.ru) Web: <https://gazdv.ru/> Руководитель: Шперлинг Георгий Владимирович, генеральный директор (По материалам компании 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Чины идут на север. "Коммерсантъ-Нижний Новгород". 21 января 2026**

#### **Крупнейший этап газификации Нижегородской области завершат к 2030 году**

К 2030 году в шести северных муниципалитетах Нижегородской области предстоит газифицировать 45 тыс. домов — в 22 раза больше, чем в предыдущие три года. Обещанный в 1990-х годах газ ждут 168 населенных пунктов, однако нехватка финансирования ранее сдвинула программу на два года. Строительство газопроводов обещают завершить в 2026/27 годах, число заявок абонентов растет из-за поддержки льготников, отметили в "Газпроме". Остальные семьи с доходом выше среднего претендовать на компенсации за внутридомовое оборудование не могут. Депутаты предложили расширить перечень, чтобы поддержку могли получать учителя, врачи, пенсионеры и молодые специалисты, переехавшие из больших городов, а затраты "Газпрома" и бюджета региона были оправданы.

В Нижегородской области стартовал крупнейший этап программы газификации к 2030 году шести северных округов со 168 населенными пунктами и 45 тыс. домов, сообщил министр энергетики и ЖКХ Михаил Куренков. Для сравнения, в 2023–2025 годах в регионе газифицировали 2,1 тыс. домов в 13 населенных пунктах, подсчитал господин Куренков на заседании комитета заксобрания по ТЭК. В 2026–2028 годах будут построены газопроводы и ГРС в Уренском, Тоншаевском, Тонкинском, Варнавинском, Ветлужском округах и Шахунье, уточнил чиновник. Это позволит обеспечить газом 45 тыс. жителей, подсчитал господин Куренков.

По данным областного минэнерго, газом в регионе обеспечены 1,2 млн частных и многоквартирных домов. Уровень газификации составляет 84,7% против 75% в среднем по России. Из 50 муниципалитетов газифицированы 44, за исключением севера, которому газ обещают с 1990-х годов. Для решения проблемы власти рассматривали варианты строительства завода СПГ и магистрального газопровода в кооперации с соседними регионами, однако проекты были признаны нерентабельными. В 2018 году губернатор Глеб Никитин пообещал газифицировать север, была утверждена программа "Газпрома" стоимостью 26,3 млрд руб., в рамках которой около деревни Обход появится газораспределительная станция и 365 км газопроводов в шести округах. В 2024 году программа вышла за рамки финансирования, ее сдвинули еще на два года.

Параллельно в регионе реализуется программа догазификации, в рамках которой специалисты АО "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород" бесплатно для жителей тянут сети до границы земельных участков абонентов.

С 2021 года жители подали 44,2 тыс. заявок на догазификацию и заключили с "Газпромом" 43,4 тыс. договоров, из которых исполнены 36,5 тыс., и подключены 30 тыс. домов.

На развитие сетей единый газовый оператор направил нижегородской структуре 7 млрд руб., а региональный бюджет с 2022 года выделил 114 млн руб. компенсаций, отметил заместитель гендиректора компании Кирилл Семенов. Субсидия правительства на установку трубы до цоколя дома увеличила число заявок от абонентов. Не все из них знают, что внутридомовое оборудование необходимо покупать за свой счет. Из-за этого газ к 11 тыс. домов до сих пор не подключен, подсчитал господин Семенов.

Средняя стоимость газового оборудования для дома превышает 90 тыс. руб., и многим владельцам требуется два-три года, чтобы подключить дом, напомнил зампред правительства Вячеслав Горев. Некоторые собственники не планируют подключаться, а хотят продать дом подороже из-за подведенной трубы. При этом льготным категориям граждан областной бюджет с 2022 года возмещает затраты на оборудование, напомнил министр соцполитики Игорь Седых.

В 2024–2025 годах льготы на 143 млн руб. получили более 1,5 тыс. человек, еще свыше 70 млн руб. из бюджета выделят в 2025 году, заверил господин Седых.

Льготную поддержку необходимо расширить, отметили депутаты. Евгений Зудилин полагает, что власти опоздали с программой на 30–40 лет, север необходимо было обеспечить газом еще в СССР. Внутренний рынок "Газпрома" в условиях антироссийских санкций будет расти, однако северные округа постепенно вымирают, добавил господин Зудилин. Депутат Татьяна Гриневич поддержала его и напомнила, что села вымирают, молодежь уезжает, а детей уже начали возить в детсады и школы в райцентры. При этом молодые специалисты, приезжающие на село, а также врачи, учителя и другие жители со средним доходом, не получающие льгот, не могут позволить себе газификацию, и программа буксует.

Помогать абсолютно всем необходимости нет, полагает вице-спикер Герман Краснов. В частности, граждане с низкой социальной ответственностью претендовать на льготы не должны, считает он. "Принцип „всем сестрам по серьгам" будет излишним. У нас много примеров больших аварий из-за нарушений правил эксплуатации. И страдает не только гражданин, но и соседи. Платить за газ такие люди не будут", — уверен господин Краснов.

Депутат Николай Упирвицкий предложил перераспределить льготы в пользу нуждающихся с жителей, которые не собираются подключать газ, подведенный к их земельному участку: "Деньги мы потратили, а людям это оказалось не нужно. Может, лучше эти деньги направить на помочь другим гражданам?"



Нижегородцы со средним заработком могут позволить себе оборудовать дом, подытожил глава комитета Владимир Беспалов. Тем не менее над перераспределением льгот депутаты обещали подумать, как ускорить программу.  
(Коммерсантъ-Нижний Новгород 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Международные проекты

### **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 высокоеффективные солнечные панели и технологии, которые представили отечественные компании", - приводятся в сообщении Минпромторга слова Иванова. (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Россия и Пакистан заинтересованы в совместной разработке нефтяных месторождений.**

Россия и Пакистан обсуждают варианты совместных проектов по добыче нефти в обеих странах. Об этом рассказал посол Республики в РФ Файсал Нияз Тирмизи.

"Мы покупаем нефть у России и, конечно, хотим вывести это сотрудничество на новый уровень. Это было бы хорошей основой для развития наших отношений", — пояснил дипломат.

В качестве примера успешного партнерства в области энергоносителей посол привел проекты по разработке месторождений и добыче нефти пакистанскими компаниями в ОАЭ.

Во время визита в Пакистан, уточнил Файсал Нияз Тирмизи, российская делегация уже определила месторождения, которые готова разрабатывать.

Еще осенью 2025 года министр нефти и газа Пакистана Али Первез Малик говорил, что Москва и Исламабад намерены в ближайшие месяцы обсудить дорожную карту по поставкам топлива. По его словам, пакистанские НПЗ уже пробуют принимать российскую нефть, но это топливо тяжелее, чем тот сырьевой состав, к которому они привыкли, поэтому сырье смешивают с более легкими сортами. (Коммерсантъ 22.01.26)

[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](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ТАСС 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Перми по итогам 2025 года оформлено 697 разрешений на модернизацию и строительство газопроводов.**

Выданные разрешения позволяют прокладывать новые газопроводы и обновлять существующие сети в разных районах города.

Как сообщили в городском департаменте земельных отношений, в 2025 году оформлено 697 разрешений на строительство и модернизацию газопроводов на территории Перми.

Наибольшее количество разрешений выдано в Ленинском, Свердловском и Мотовилихинском районах. Основным заявителем является АО "Газпром газораспределение Пермь". На его долю приходится 97% всех разрешений. Ещё 3% – оформлены по обращениям физических и юридических лиц.

Разрешение выдаётся сроком до одного года и предусматривает временное использование земельных участков без передачи в аренду или собственность. Документ даёт право на прокладку новых газопроводов и модернизацию существующих сетей. Заявители используют территорию только на время работ и обязаны поддерживать её в надлежащем состоянии.

– Размещение новых газопроводов на согласованных участках позволяет расширять систему газоснабжения Перми. Это создаёт условия для подключения к газу новых жилых домов, предприятий и социальных объектов, – отметили в департаменте земельных отношений. (Официальный сайт Администрации Перми 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты стран СНГ

### Свыше 45 млн тонн: КазТрансОйл зафиксировал рекордный объём прокачки нефти за последние семь лет.

Председатель Правления АО НК "КазМунайГаз" Асхат Хасенов провел совещание в АО "КазТрансОйл" (КТО), в ходе которого были подведены итоги деятельности за 2025 год и обозначены приоритетные задачи на текущий год.

Генеральный директор КТО Арман Касенов доложил, что по итогам прошлого года компания обеспечила стабильную и бесперебойную работу магистральной нефтепроводной системы страны.

За 2025 год объём транспортировки нефти отдельно по системе магистральных нефтепроводов КТО составил 45,1 млн тонн, что является рекордным показателем за последние семь лет. Грузооборот нефти составил более 36 млрд тонно-километров.

Объем поставки нефти на отечественные НПЗ в 2025 году — 18 млн тонн, что на 4% больше показателя предыдущего года.

По группе компаний ООО "Батумский нефтяной терминал" и компании "Petrotrans Limited" объем перевалки нефтепродуктов и газа за отчетный период составил 1,9 млн тонн, что на 3% больше, чем в 2024 году. При этом общий объем перевалки грузов за 2025 год — 7,2 млн тонн, что на 10% выше аналогичного показателя прошлого года.

В текущих условиях на мировом рынке национальный оператор продолжает активную работу по обеспечению устойчивой транспортировки нефти, а также по дальнейшей диверсификации маршрутов.

Вместе с тем, на совещании рассмотрены итоги работы по энергоэффективности в КТО. За счёт оптимизации технологических режимов и внедрения новых подходов сэкономлено 9 млн м<sup>3</sup> природного газа и 1 675 кВт·ч электроэнергии. Экономический эффект составил 361 млн тенге, сокращение выбросов парниковых газов — 2,8 тонн. В результате принимаемых системных мер по сокращению потребления энергоресурсов удельный расход энергии на грузооборот нефти в 2025 году снизился на 2,5% по отношению к 2024 году, а с 2010 года по 2025 год данный показатель снизился на 60%.

Кроме того, в объявленный Главой государства "Год цифровизации и искусственного интеллекта" КазТрансОйл планирует реализацию ряда проектов с применением технологий ИИ. В частности, предусмотрено внедрение информационной системы управления целостностью трубопроводов, что повысит безопасность и надежность транспортировки нефти, позволит снизить аварийность и затраты на ремонт, а также обеспечит соблюдение требований промышленной и экологической безопасности.

Также КТО продолжает улучшать социально-бытовые условия работников на производственных площадках. В 2025 году обновлено свыше 10 тыс. кв.м. социально-бытовых помещений, введены в эксплуатацию новые современные объекты.

**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](mailto:astana@kmg.kz) Web: <https://www.kmg.kz> Руководитель: Хасенов Асхат Галимович, председатель правления

**Для справки:** Название компании: [КазТрансОйл, АО](#) Адрес: 010000, Республика Казахстан, Астана, пр. Туран, 20 Телефоны: +77172555298; +77172557087; +77172555138; +77172555356 Факсы: +77172555148 E-Mail: [office@kaztransoil.kz](mailto:office@kaztransoil.kz) Web: <https://kaztransoil.kz/ru> Руководитель: Касенов Арман Гинятович, генеральный директор, председатель Правления; Закиров Булат, Председатель Совета директоров (По материалам компании 16.01.26)

[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 Капуджую.

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. Кудаева, 8, административное здание «Изумрудный квартал», блок «Б» Телефоны: +77172786101; +77172789558; +77172786559; +77172786604; +77172786390 E-Mail: [astana@kmg.kz](mailto:astana@kmg.kz) Web: <https://www.kmg.kz> Руководитель: Хасенов Асхат Галимович, председатель правления (По материалам компании 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Увеличение ресурсной базы газа: предусматривается расширение геологоразведочного портфеля до 30 участков в Казахстане.

Министр энергетики РК Ерлан Аккенженов на заседании Правительства доложил о принимаемых мерах во исполнение поручения Главы государства по усилению потенциала природного газа. Он отметил, что в целях укрепления долгосрочной ресурсной базы газовой отрасли и обеспечения энергетической безопасности страны национальной компанией "QazaqGaz" реализуется комплексная программа геологоразведочных работ. В настоящее время работы ведутся на 14 участках недр с предварительной ресурсной оценкой газа порядка 515 млрд м<sup>3</sup>.



В среднесрочной перспективе предусматривается расширение геологоразведочного портфеля до 30 участков с совокупной ресурсной оценкой газа порядка 1,7 трлн м<sup>3</sup>, что позволит сформировать устойчивый задел для наращивания добычи и покрытия прогнозируемого внутреннего спроса, — подчеркнул Ерлан Аккенженов.

Одновременно в целях активизации инвестиционной деятельности и разделения геологических рисков планируется выставление на электронные аукционы порядка 50 участков недр, при этом финансирование геологоразведочных работ на данных участках будет обеспечено за счет средств "QazaqGaz", "Самрук-Казына" и инвесторов.

**Для справки:** Название компании: Национальная компания QazaqGaz, АО (БИН 000340002165) Адрес: 010000, Республика Казахстан, Астана, район Есиль, ул. Алихан Бекейхан, 12 Телефоны: +77172552308; +77172552306; +77172552224 E-Mail: [info@qg.kz](mailto:info@qg.kz) Web: <https://qazaqgaz.kz> Руководитель: Жамауов Алибек Жумабекович, председатель Правления (Министерство энергетики Республики Казахстан 21.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Недопустимо медленно - Токаев о разработке газовых месторождений в Казахстане.

Недопустимо медленными назвал темпы ввода в эксплуатацию газовых месторождений президент Токаев, выступая на Национальном курултае в Кызылорде.

"Производство голубого топлива отстает от растущих потребностей нашей экономики. Только в прошлом году импорт товарного газа вырос на 18%, достигнув 4,5 млрд кубометров. При этом ввод в эксплуатацию новых газовых месторождений осуществляется недопустимо медленно", - подчеркнул глава государства.

По его мнению, эта ситуация – прямой результат неэффективного планирования, что "абсолютно неприемлемо в текущих экстраординарных условиях".

Президент заявил, что поставил перед QazaqGaz задачу приступить к освоению перспективных участков за счет собственных средств и с привлечением инвесторов.

Правительству совместно с фондом "Самрук-Казына" поручено активизировать геологоразведочные работы, обеспечить освоение новых месторождений углеводородов, а также усилить контроль над своевременным запуском крупных проектов по газопереработке.

"Нужны конкретные результаты, а не декларации о намерениях", - подчеркнул президент.

Отдельно глава государства остановился на водных ресурсах, работа с которыми, по его мнению, запущена.

"Важный резерв обеспечения надежности энергетической системы это водные ресурсы страны. Их потенциал долженным образом не используется. Откровенно говоря, работа на этом важнейшем участке запущена", - подчеркнул Токаев.

Он поручил в срочном порядке дать точную оценку фактическому гидропотенциалу страны, потому что прежние данные еще советского периода давно устарели.



"Нужно подготовить достоверную карту водно-энергетических ресурсов Казахстана. Время не ждет. Подготовка указанных документов не должна стать препятствием ускоренного развития гидроэнергетики", - сказал президент. Правительство и "Самрук-Казына" должны решить вопрос о передаче гидротехнических объектов в доверительное управление в целях повышения их эффективности. (Sputnik Казахстан 20.01.26)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)