

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



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



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

## Информационная услуга «Тематические новости»

### "Нефтяная промышленность"

Демонстрационный выпуск  
Периодичность: ежедневно

#### 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>Нефтяная промышленность</b> .....	<b>3</b>
<b>Общие новости нефтяной промышленности</b> .....	<b>3</b>
<i>Министр финансов РФ Антон Силуанов: РФ снижает зависимость бюджета от нефтегазовых доходов.</i> .....	3
<i>Ведомства РФ обсуждают продление льгот по НДС для трудноизвлекаемых запасов нефти.</i> .....	3
<i>Нефтяные компании стремятся к автоматизации из-за нехватки кадров.</i> .....	3
<i>Госкорпорациям оценили переезд. "Коммерсантъ". 7 октября 2024</i> .....	5
<i>Покупателям российского оборудования возместят часть затрат. "Российская газета". 8 октября 2024</i> .....	5
<b>Оборудование и сервис для нефтяной отрасли</b> .....	<b>8</b>
<i>НКР повысило кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС" до А+.ru</i> .....	8
<i>Станции управления СУ-04 – гибкая настройка и точное управление установками ЭЦН и системами для ППД и перекачки жидкостей.</i> .....	8
<i>В Перми за счет займа ФРП запустили импортозамещающее производство подшипников с композитным покрытием.</i> .....	9
<b>Отраслевые события</b> .....	<b>10</b>
<i>"Нефть и газ Сахалина" останется ключевым энергофорумом востока России.</i> .....	10
<i>В Астрахани пройдет международная конференция, посвященная развитию нефтегазовой промышленности.</i> .....	10
<b>Международные проекты в нефтяной отрасли</b> .....	<b>12</b>
<i>Росгед предлагает новые решения для изучения транзитной зоны шельфа Экваториальной Гвинеи.</i> .....	12
<i>Суд обязал немецкую компанию возместить ущерб из-за разлива нефти в порту Тамань (Краснодарский край).</i> .....	12
<b>Новости о компании "Транснефть"</b> .....	<b>13</b>
<i>АО "Транснефть – Дружба" провело плановые работы на производственных объектах в шести регионах.</i> .....	13
<i>Испытательные лаборатории нефти и нефтепродуктов АО "Транснефть – Прикамье" выполнили более 73 тыс. исследований за 9 месяцев 2024 года.</i> .....	13
<b>Новости о компании "Татнефть"</b> .....	<b>15</b>
<i>"Татнефть" развивает технологии будущего, снижающие углеродный след.</i> .....	15
<b>Новости прочих компаний</b> .....	<b>16</b>
<i>Команда "Славнефть-Мегионнефтегаз" победила на международном IT-чемпионате нефтяной отрасли.</i> .....	16
<b>Региональные новости нефтяной промышленности</b> .....	<b>17</b>
<i>"Весь город под "красными" ограничениями от скважин": Альметьевску разработали генплан до 2040 года. "Реальное время". 6 октября 2024</i> .....	17
<b>Зарубежная нефтяная промышленность</b> .....	<b>19</b>
<i>Премьер-министр Словакии Роберт Фицо заявил о заинтересованности Киева в транзите газа и нефти.</i> .....	19
<i>Казахстан будет терять около 400 барр./сутки из-за остановки добычи на Кашагане.</i> .....	19
<i>"Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." приняла участие в семинаре по локализации товаров в нефтегазовом секторе.</i> .....	20
<i>Equinor стала владельцем 9,8% акций датской ВИЭ-компании Orsted.</i> .....	20
<i>Chevron продает активы в Канаде на \$6,5 млрд.</i> .....	21
<i>Инвестор заявил о риске роста цен на нефть до 100\$ за баррель.</i> .....	21
<i>Саудовская Аравия в ноябре повысит цены на нефть для Азии и понизит для остальных регионов.</i> .....	21
<i>Shell и Enbridge построят трубопроводы для шельфового проекта Kaskida компании BP.</i> .....	22
<i>Ирак в сентябре снизил экспорт нефти на 3%, до 3,3 млн б/с.</i> .....	23
<i>Трамп обещает за год вдвое снизить цены на электричество, расширив добычу нефти.</i> .....	23
<i>Канадские компании полностью контролируют нефтяную добычу в стране.</i> .....	23
<i>Подлили нефти в огонь: как ближневосточный кризис скажется на ценах. "Известия". 7 октября 2024</i> .....	24



# Нефтяная промышленность

## Общие новости нефтяной промышленности

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

Источником финансирования будут внутренние заимствования, отметил министр финансов.

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Ведомства РФ обсуждают продление льгот по НДС для трудноизвлекаемых запасов нефти.

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

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

Несколько источников подтвердили, что такие предложения рассматриваются.

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

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

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

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Нефтяные компании стремятся к автоматизации из-за нехватки кадров.

Около 46% компаний нефтяной отрасли стремятся перейти к





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

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

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

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

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

Однако, по мнению директора департамента промышленной автоматизации группы "Рексофт" Ольги Маковой, полной автоматизации всего производства в ближайшем будущем не случится и высококвалифицированные специалисты останутся востребованы. Она отметила, что развитие малолюдных предприятий, в первую очередь, приводит не к сокращению рабочих мест и увольнению сотрудников, а к оптимизации должностей, которые с трудом "закрываются" отделами кадров.

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

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

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

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

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

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

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

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

**Для справки:** Название компании: Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул.



Почтамтская, 3/5 Телефоны: +78123633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: [info@gazprom-neft.ru](mailto:info@gazprom-neft.ru); [pr@gazprom-neft.ru](mailto:pr@gazprom-neft.ru) Web: <https://www.gazprom-neft.ru/> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (ComNews.ru 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Госкорпорациям оценили переезд. "Коммерсантъ". 7 октября 2024**

#### **Почему позитивные последствия инициативы более значительны**

Госкомпании могут столкнуться с экономическими рисками при переезде в регионы. К таким выводам пришли специалисты Центра региональной политики РАНХиГС. По итогам Санкт-Петербургского экономического форума в 2024 году президент России Владимир Путин поручил правительству подготовить предложения о релокации головных офисов госкорпораций. Штаб-квартиры должны располагаться по месту основной производственной деятельности компаний. Это должно увеличить налоговые отчисления в региональные бюджеты, улучшить инфраструктуру и привести к появлению новых рабочих мест. Среди основных рисков переезда компаний эксперты называют снижение эффективности управления из-за удаленности от столицы, дефицит квалифицированных кадров, а также возможный конфликт "региональных элит".

Однако позитивные последствия инициативы более значительны, полагает директор московского офиса компании Tax Global Consulting Эдуард Савуляк: "В целом, я согласен с предположениями экспертов, что в регионах возникнет дефицит кадров, и это может сказаться на эффективности. При этом у многих госкомпаний зачастую уже есть производства в регионах. Переедет в первую очередь руководство. Но, во-первых, это не значит, что в Москве теперь будет "чистое поле".

Если из Москвы фактически переедет 10% от всего руководящего состава — хорошо. Вахтовым методом они будут работать или осядут на какой-то срок контракта, это уже вопрос десятый, но самые высококвалифицированные специалисты переедут из Москвы, искать их на месте не придется — это уже полдела. Второй вопрос, не оголится ли прежнее место работы. Но я не верю, что в городе-миллионере нельзя найти или подготовить специалистов, которые могли бы занять руководящие должности в этой переезжающей госкорпорации. Поэтому в целом они верно обозначают риски, но в денежном выражении, а здесь само собой напрашивается, повышение средней зарплаты в регионах. Преимуществ от этого переезда гораздо больше. У нас есть госкорпорация, которая переехала — это "Газпром". С одной стороны, она переехала из Москвы в Санкт-Петербург, а это все-таки немного другое. Но тем не менее фактический переезд состоялся".

Минэкономразвития еще пять лет назад предлагало перерегистрировать штаб-квартиры некоторых госкомпаний. Собеседники "Ъ FM" возможными претендентами на переезд называют "Роснефть", Сбербанк, Объединенные судостроительную и авиастроительную корпорации. Впрочем, полностью покинуть Москву у компаний все равно не получится, считает председатель Комитета по инвестиционной политике РСПП Игорь Вдовин: "Вопрос непростой. Если нет доверенных сотрудников, которые могли бы какие-то вопросы решать на месте, это в любом случае потеря позиций компании. С точки зрения распространиться где-то по регионам и поддержать их, и, возможно, если будут какие-то налоговые послабления, на это многие пойдут, конечно, это интересно. Есть регионы, куда имеет смысл переезжать. Релоцировать сотрудников даже частично, штука вообще загадочная, потому что есть смарт-города, которые под это подстроены, а просто взять и дружно переехать куда-нибудь в Тульскую область, такого я представить не могу.

Сколько времени может занять подготовка такого переезда? Все достаточно оперативно. Все зависит от того, как работает HR. Можно и в течение, трех месяцев. У меня много личных историй, когда были попытки работать в других регионах или даже за границей. Это все функционирует только под жестким контролем.

Жесткий контроль — присутствие кого-то из доверенных лиц на месте. Либо удаленная работа, что, собственно говоря, понятно для IT-сферы, а для многих других — такое себе. Каким образом осуществляется доступность к ресурсам столицы? Весь мой и опыт моих хороших друзей, у которых есть такого плана компании, все работают, находясь ближе к столице. Все готовы жить на каком-то отдалении, но так или иначе появляться здесь необходимо".

При выборе точек переезда госкомпаний Владимир Путин советовал уделить особое внимание Уралу, Сибири и Дальнему Востоку. (Коммерсантъ 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

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

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





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

### **Инновации для Севера**

По оценке экспертов, импортнезависимость в сегменте нефтегазового оборудования за десять лет поднялась с 43 до 65 процентов. Федерация активно поддерживает производителей субсидиями на НИОКР, льготными кредитами от фонда промышленности, регионы - пониженными ставками налога на прибыль и имущество и другими механизмами. Особенно ярко это проявляется в "тюменской матрешке" (так называют Большую Тюмень, которая включает в себя три региона, занимающихся добычей и переработкой углеводородов. - Прим. ред.). Ведь на Тюменскую область, Югру и Ямал приходится около 41 процента добычи черного золота и 90 процентов природного газа.

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

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

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

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

### **Технологический брокер**

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

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

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

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

Поэтому и был разработан меморандум о признании результатов совместных испытаний.

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

### **Цифровой керн**

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



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

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

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

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

### **Проекты года**

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

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Оборудование и сервис для нефтяной отрасли

### НКР повысило кредитный рейтинг АО "ГИДРОМАШСЕРВИС" до A+.ru.

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

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



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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

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

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



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

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

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

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

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

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



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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Отраслевые события

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

#### **Мероприятие состоялось в Южно-Сахалинске в 28-й раз**

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

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

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

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

#### **О новом формате мероприятия**

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

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

#### **О нефтегазовом индустриальном парке**

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

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

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

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Астрахани пройдет международная конференция, посвященная развитию нефтегазовой промышленности.**

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



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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Международные проекты в нефтяной отрасли

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

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



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

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

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

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

*Справка:*

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

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

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

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

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости о компании "Транснефть"

### АО "Транснефть – Дружба" провело плановые работы на производственных объектах в шести регионах.

АО "Транснефть – Дружба" выполнило плановые работы на производственных объектах в Самарской, Ульяновской, Пензенской, Брянской, Орловской и Тамбовской областях для поддержания эксплуатационной надежности нефтепроводной инфраструктуры.



На нефтеперекачивающей станции (НПС) "Аксинино" ведется подготовка к замене магистрального насосного агрегата (МНА). Функционировавший ранее агрегат выработал свой нормативный ресурс (порядка 50 лет) и по результатам диагностики был признан подлежащим замене. Специалистами выполнено его отключение для последующего демонтажа. На НПС уже доставлен новый насосный агрегат производительностью 10 тыс. куб. метров в час с оптимизированными производственными характеристиками.

Работа по модернизации насосного парка на НПС "Аксинино" ведется планомерно в рамках программы технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта. Ранее в этом году был заменен еще один МНА, к которому в ходе текущих плановых работ подключили новые отводы к технологическому трубопроводу. Также на станции выполнили подключение третьего насосного агрегата после замены участка коллектора для укрепления промышленной безопасности.

Выполнено подключение построенной перемычки между магистральными трубопроводами в Пензенской области. Монтаж перемычки позволит осуществлять бесперебойное снабжение дизельным топливом нефтебаз г. Пенза.

Заменен участок узла пропуска средств очистки и диагностики на магистральном нефтепроводе Куйбышев – Унеча – Мозырь-1 в Самарской области. Модернизация позволит осуществлять качественную диагностику линейной части и очистку полости трубопровода от отложений. Проведенная работа является частью комплексной программы реконструкции узла средств очистки и диагностики.

На линейной производственно-диспетчерской станции "Никольское" выполнена замена участка технологического трубопровода от узла фильтров-грязеуловителей до камеры секущих задвижек резервуарного парка. Участок трубопровода диаметром 1000 мм был заменен по результатам оценки технического состояния, так как срок его эксплуатации превысил 60 лет. Замена фрагмента технологического трубопровода протяженностью свыше 20 метров является одним из этапов работы по обновлению технологического трубопровода на станции.

Всего в ходе плановых на линейной части магистральных трубопроводов и площадочных объектах работ была выполнена замена 6 и средний ремонт 17 задвижек.

После завершения мероприятий производственная инфраструктура работает в штатном режиме, транспортировка нефти и нефтепродуктов осуществляется в полном объеме согласно графику.

**Для справки:** Название компании: *Транснефть – Дружба, АО* Адрес: 241020, Россия, Брянская область, Брянск, ул. Уральская, 113 Телефоны: +7(4832)747652; +74832676388 E-Mail: [office@brn.transneft.ru](mailto:office@brn.transneft.ru) Web: <http://druzhiba.transneft.ru> Руководитель: *Камозин Роман Валерьевич, генеральный директор* (По материалам компании 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Испытательные лаборатории нефти и нефтепродуктов АО "Транснефть – Прикамье" выполнили более 73 тыс. исследований за 9 месяцев 2024 года.

АО "Транснефть – Прикамье" подвело итоги деятельности испытательных лабораторий (ИЛ) предприятия за девять месяцев текущего года. Всего специалисты выполнили 73 446 исследований качества нефти и нефтепродуктов.



В настоящее время на производственных объектах функционируют десять лабораторий. Две из них выполняют многоуровневый мониторинг нефтепродуктов, восемь – нефти.

При проведении анализа проб нефти и нефтепродуктов подтверждается качество продукции на соответствие требованиям ГОСТ и технических регламентов. Результаты испытаний поступают в Единую лабораторную информационную систему (ЕЛИС), где данные о качестве нефти и нефтепродуктов обрабатываются автоматически. ЕЛИС позволяет сокращать время выполнения испытаний, оптимизирует процессы за счет планирования и улучшает контроль.

С начала 2024 года три аккредитованные испытательные лаборатории нефти прошли процедуру подтверждения компетентности, одна лаборатория по нефтепродуктам прошла оценку состояния измерения.

Непрерывное совершенствование исследовательской инфраструктуры является стратегическим направлением в сфере контроля за качеством нефти и нефтепродуктов предприятия. Отслеживать качество на высоком уровне



специалистам позволяют десятки инновационных приборов. С начала 2024 года парк оборудования ИЛ пополнили 29 единиц лабораторных приборов. В их числе - аппараты для определения фракционного состава нефти и нефтепродуктов, плотномеры, аппарат для определения предельной температуры фильтруемости нефтепродуктов, анализаторы для определения серы в нефти, холодильник для охлаждения проб нефти, влагомер лабораторный, печь муфельная, колбонагреватели и термостаты. Расширение приборного парка инновационным оборудованием оптимизирует контроль качества транспортируемой нефти, а также повышает достоверность результатов испытаний, выдаваемых испытательными лабораториями.

В сентябре текущего года в ИЛ АО "Транснефть – Прикамье" в промышленную эксплуатацию введен программно-аппаратный комплекс (ПАК) ЕЛИС, который предназначен для снижения количества ошибок ручного ввода данных в ЕЛИС за счет автоматического получения данных напрямую с лабораторного оборудования. ПАК ЕЛИС обеспечивает сбор результатов испытаний и их передачу в КИС ЕЛИС.

Персонал лабораторий АО "Транснефть – Прикамье" имеет необходимую квалификацию и регулярно её повышает. За 9 месяцев подготовку и переподготовку по профессиональным программам прошли 15 человек. На постоянной основе проводятся учебно-тренировочные занятия с целью отработки порядка и правильности действий, практических навыков персонала ИЛ при возникновении нештатных ситуаций.

**Для справки:** Название компании: *Транснефть – Прикамье, АО* Адрес: 420061, Россия, Республика Татарстан, Казань, ул. Патриса Лумумбы, 20, корп. 1 Телефоны: +78432790420 Факсы: +7(843)2790112 E-Mail: [office@kaz.transneft.ru](mailto:office@kaz.transneft.ru) Web: <https://kama.transneft.ru/> Руководитель: Балабанов Олег Иванович, генеральный директор (По материалам компании 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости о компании "Татнефть"

### "Татнефть" развивает технологии будущего, снижающие углеродный след.

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



Часть CO<sub>2</sub> планируется использовать для повышения нефтеотдачи пластов и увеличения дебита скважин. На сегодняшний день в рамках опытно-промышленных работ "Татнефть" первой в стране применила технологию большеобъемной закачки углекислого газа в высокообводненную скважину. Технология опробована на залежи бобриковского горизонта Биклянского месторождения. В скважину в тестовом режиме было закачено 940 тонн CO<sub>2</sub>. Согласно результатам мониторинга, текущий коэффициент извлечения нефти увеличился на 15%.

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

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

Основной объем улавливаемых парниковых газов планируется размещать в подземных резервуарах. Компания получила разрешение Государственной комиссии Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) на проведение опытно-промышленных работ по закачке CO<sub>2</sub> в глубокозалегающий водоносный пласт на участке недр в Нижнекамской промышленной зоны (является частью Волго-Уральской нефтегазоносной провинции). По результатам гидродинамического моделирования на этапе геологического изучения и оценки пригодности данного участка недр для строительства подземных сооружений с целью размещения углекислого газа участок способен вместить свыше 300 млн тонн парниковых газов.

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

Улавливание и размещение CO<sub>2</sub> в недрах на сегодня – наиболее оптимальный подход, позволяющий существенно снизить уровень воздействия производств на окружающую среду путем сокращения их углеродного следа. Что очень важно для сохранения уникальной экосистемы региона.

Вместе с тем, близость промышленной инфраструктуры, природных водоносных резервуаров и нефтяных месторождений – огромных емкостей, которые уже показали свою эффективность по сохранению углеводородов на протяжении миллионов лет – позволяют сделать Поволжье, наряду с Уралом и Сибирью, крупнейшей станцией по хранению CO<sub>2</sub>.

Компания продолжает поиск оптимальных технологических решений по полезному использованию углекислого газа. Институт "ТатНИПИнефть", Передовая инженерная школа ИТМО и ООО "ТН-Биотех" прорабатывают решения по переработке CO<sub>2</sub> в ценные продукты.

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

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости прочих компаний

### Команда "Славнефть-Мегионнефтегаз" победила на международном IT-чемпионате нефтяной отрасли.

Мероприятие ежегодно проходит при поддержке Министерства энергетики РФ и "Газпром нефти".

IT-чемпионат нефтяной отрасли – престижное международное командное соревнование для студентов и представителей всех отраслей промышленности, которое с 2021 г. проходит при поддержке Министерства энергетики РФ, "Газпром нефти", оргкомитета международного инженерного чемпионата CASE-IN и технологического сообщества "Энерготехнохаб Петербург".



В этом году в IT-чемпионате приняли участие более 500 специалистов из России и стран СНГ – сотрудников технологических центров и промышленных компаний, учащихся и аспирантов вузов, разработчиков-фрилансеров.

Конкурс проходил в несколько этапов:

решение типовых кейсов,

хакатон,

создание и защита собственного проекта в номинациях "Разработка MVP" и "Промышленная автоматизация".

Кубок победителя получили команды с наибольшей суммой баллов по итогам всех этапов.

Победителем в номинации "Разработка MVP" стала команда "Славнефть-Мегионнефтегаз". Специалисты компании разработали:

концепцию автоматизированного управления буровой,

программный код, позволяющий роботизировать технологические процессы подачи, захвата, подъема и наворота буровых труб.

Как отметили эксперты конкурса, проект уже можно внедрять в реальное производство.

Напомним, что MVP (Minimum Viable Product) – это минимально жизнеспособный продукт, обладающий базовым набором функций. MVP позволяет проверить жизнеспособность идеи и принять решение о дальнейшем развитии проекта.

Авторов лучших проектов чемпионата по итогам 3-месячного соревнования объявили на молодежном дне Российской энергетической недели (РЭН-2024) в Москве. Победители получили награды из рук вице-преьера А. Новака, а также гранты "Газпром нефти".

Как отметил на награждении председатель правления "Газпром нефти" А. Дюков, финал IT-чемпионата – это не только соревнование, но и хорошая возможность для участников продемонстрировать свои навыки, обменяться опытом и войти в кадровый резерв отрасли. Число специалистов с цифровыми компетенциями в "Газпром нефти" уже превысило 10 тыс. человек – это почти каждый десятый в штате компании.

Генеральный директор "Славнефть-Мегионнефтегаз" А. Баринов в свою очередь отметил: *"В IT-чемпионате принимают участие более 60 компаний и 40 ведущих образовательных учреждений из 20 регионов страны. Несмотря на столь высокий уровень конкуренции, команда "Мегионнефтегаз" стала лидером соревнований. Мы гордимся своими специалистами и планируем внедрить их конкурсную разработку в процессы добычи нефти на наших промыслах. Убежден, что будущее российского нефтегазового дела – не только за роботами и искусственным интеллектом. Главное – это высококлассная команда"*.

**Для справки:** Название компании: Славнефть-Мегионнефтегаз, ПАО (СН-МНГ) Адрес: 628684, Россия, Ханты-Мансийский АО - Югра, Мегион, ул. Кузьмина, 51 Телефоны: +7(34643)46135; +73464341009 Факсы: +73466346491 E-Mail: [odo.sn-mng@gazprom-neft.ru](mailto:odo.sn-mng@gazprom-neft.ru) Web: <http://sn-mng.ru> Руководитель: Черевко Михаил Александрович, генеральный директор (Нефтегаз ИА 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Региональные новости нефтяной промышленности

### **"Весь город под "красными" ограничениями от скважин": Альметьевску разработали генплан до 2040 года. "Реальное время". 6 октября 2024**

Нефтеград собирается с третьей попытки принять новый генплан до 2040 года

В этом году власти Альметьевска собираются принять революционный по своему значению документ — новый генплан развития до 2040 года. Из-за того, что нефтяной город вырос в границах горной выработки (вблизи нефтедобычи) и пронизан сетью трубопроводов, предыдущие попытки согласовать генплан провалились — Роснедра заворачивали проекты, а коммерческая застройка остановилась. Теперь появился шанс взять реванш. "На следующей неделе пройдут публичные слушания: в генплане заложена ликвидация "серой зоны", откроется много перспективных площадок для строительства жилья", — заявил глава Альметьевского района Тимур Нагуманов во время "Муниципального часа" в Агентстве инвестиционного развития Татарстана. Подробнее — в материале "Реального времени".

#### **Тимур, но без команды инвесторов**

Инвестиционная сессия с главой Альметьевского района Тимуром Нагумановым, проходившая сегодня утром в титульном зале АИР, вызвала аншлаг. Впервые здесь собралась отборная публика из высокопоставленных чиновников. Так, заранее приехал первый заместитель министра промышленности и торговли РТ Родион Карпов. Пробираясь сквозь толпу журналистов по узкому проходу, он объяснил, зачем оказался тут.

— Родом я из Альметьевска, — поделился он и поспешил закрыть тему. К большому пулу СМИ отнесся иронически, заметив, что "тут не хватает блогеров".

Приехали "замы" по экономике, сельскому хозяйству, Ассоциации "Совета муниципальных образований". Последним влетел в зал глава Минземимущества Азат Кадыров, приехавший недавно из Москвы. Удивляло другое — а где команда инвесторов Альметьевского района? Обычно главы муниципалитетов приезжают вместе с предпринимателями, а тут ни одного? Помнится, однажды инвесторы Мензелинского района приехали на "Муниципальный час" без главы, который пропустил мероприятие по уважительной причине, а тут, выходит, наоборот? Правда, в конце заседания выяснилось, что от "партии инвесторов" в Казань приехал гендиректор ООО "Сталлект" Андрей Поливин.

Альметьевский район входит в тройку лидеров в рейтинге социально-экономического развития РТ, заняв второе место по итогам 2023 года, сообщил Тимур Нагуманов. Но по валовому территориальному продукту (ВТП) поднялся на самую верхнюю строчку — почти 1,6 трлн рублей (это почти треть ВРП Татарстана). Нефтяной регион имеет шансы удержать пальму первенства. С начала года ВТП вырос на 34% — до 884 млрд рублей.

— В последние три года ВТП колеблется из-за внешних факторов — сейчас есть ограничения с мировыми ценами на нефть, но по отгрузке ситуация неплохая, 884 млрд, — рассказал Нагуманов.

По его словам, прирост в отгрузке продукции идет не только за счет "Татнефти" и малых нефтяных компаний. "СМП-Нефтегаз" показал рост на 21%, производитель смесей "Баулукс" — на 24%, машиностроительный завод "Алнас" — на 16%, перечислил он.

#### **Преодолеть "нефтяное проклятье"**

Альметьевск привлекает все больше иногородних специалистов — до 10 тысяч человек приезжает на работу из соседних регионов, рассказал Тимур Нагуманов. Единственное, что тормозит развитие городского пространства, — это отсутствие актуального генплана, без которого ни построить, ни сдать, ни продать землю инвестору.

В последний раз власти Альметьевска утвердили генплан в 2006 году. Однако последние изменения в градостроительном законодательстве заставили обратиться к новой редакции. "Институт пространственного планирования РТ" по заказу исполкома Альметьевска разработал новый генплан развития до 2040 года, сообщил Нагуманов.

— На следующей неделе пройдут публичные слушания: в генплане заложена ликвидация "серой зоны", откроется много перспективных площадок для строительства жилья, — сообщил глава Альметьевского района Тимур Нагуманов.

Из его речи следовало, что неэффективные промышленные предприятия могут быть вынесены на периферию города, а в центре освободятся площадки под жилищное строительство.

#### **Реванш Олега Григорьева**

Почему Альметьевск долго находился без актуального генплана? Глава "Института пространственного планирования РТ" Олег Григорьев не стал скрывать истинную причину.

— Весь город находится в границах горной выработки, и согласно Градкодексу России строить тут вообще запрещено. Из-за близости к существующим скважинам и трубопроводам пространство города находится под планировочными ограничениями, — сообщил он.

До этого городские власти дважды предпринимали попытки разработать новый генплан. Этой работой занимался лично Григорьев, будучи одним из руководителей столичного "Института Генплана Москвы", но безуспешно.



— "Генплан Москвы" два года занимался этой работой и в итоге отказался, потому что соблюсти в этих условиях все требования Градостроительного кодекса и безопасности оказалось затруднительно, — рассказал он.

— Ну вот, не воодушевляют ваши слова на ведение бизнеса в Альметьевске, — остановила его Талия Минуллина.

Весь город находится в границах горной выработки, и согласно Градкодексу России строить тут вообще запрещено, сообщил Олег Григорьев. предоставлено пресс-службой KazanForum

Тем не менее Олег Григорьев готов взять реванш. Позже он рассказал журналистам, что проект генплана отказывались согласовывать Роснедра, так как скважины и трубопроводы налагают определенные ограничения на строительство в городе.

— Сейчас генплан у них не действует, и достаточно давно. Тут давняя история. Когда я работал в "Генплане Москвы" и два раза подходил к задачам генплана Альметьевска... Сначала был разработан генплан при предыдущем главе, прошли публичные слушания, но все-таки не был утвержден. Генплан лежал, лежал, — рассказал он.

Но с третьей попытки специалисты нашли способ преодолеть "нефтяное проклятие". По словам Григорьева, генпланом предусмотрена возможность двукратного увеличения площадей под жилищное строительство. Основной тип застройки — среднеэтажная, но с определенным акцентом.

— Все-таки Альметьевск развивался в малой этажности — от пяти этажей, что сформировало облик города. Исключением стал высотный офис "Татнефти". Но разработчики предусмотрели зоны высотного строительства вдоль улицы Шевченко, — сообщил Олег Григорьев.

Заложен потенциал по трехкратному увеличению площадей под коммерческую застройку. Генплан упорядочит ограничения — и отчасти транспортную и инженерную инфраструктуру, распределение промышленных площадок, жилья. Переносить трубопроводы особо не придется.

Полная версия нового генплана города будет представлена на публичных слушаниях, которые пройдут 12 сентября. В случае его утверждения будут приняты новые правила землепользования и застройки, а в следующем году институт представит мастер-план Альметьевской агломерации. Генплан синхронизирован со стратегией района по увеличению численности в два раза — с 213 до 400 тысяч человек к 2040 году. При этом Альметьевск хочет избавиться от нефтяной иглы, наращивая количество рабочих мест в смежных отраслях.

— Нам нужно расти по всем остальным направлениям, чтобы около 70% занятых были в других сферах бизнеса, в том числе на сервисных предприятиях и так далее, — сказал градоначальник.

#### **Как мама мэра нефтеграда стала самозанятой**

Главную ставку власти делают на МСБ. С начала года малый бизнес не только увеличивает выручку, но и налоги — на 38%.

— У нас все обсуждают, что половина самозанятых не осуществляет экономическую деятельность. Вроде зарегистрирован, а бизнес не идет? А у вас как? — ехидно поинтересовалась Талия Минуллина.

Глава Альметьевска заметил, что изначально самозанятые не должны платить налоги постоянно.

— На мой взгляд, мы не должны заставить платить — или снимайся с регистрации. Наша задача в другом — тех, кто зарегистрирован, активно вовлекать, — считает он.

И привел в пример свою маму, которая получила статус самозанятой для сдачи квартиры в Казани: "Она сказала: "Улым, как сделать правильно, чтобы остаться честной перед законом?" Мы скачали на сайте документы и зарегистрировались. Когда квартиру не сдает, она не платит налоги".

Впрочем, бизнес излишне размечтался во время запуска режима. "Я помню, как один крупный предприниматель сказал: слушай, надо пролоббировать, чтобы всему крупному бизнесу разрешили привлекать самозанятых, тогда конкурентоспособность повысим и всех победим. К сожалению, пробить такое я не в состоянии", — заключил Тимур Нагуманов. ([Реальное время](#) 06.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

## Зарубежная нефтяная промышленность

### **Премьер-министр Словакии Роберт Фицо заявил о заинтересованности Киева в транзите газа и нефти.**

Премьер-министр Словакии ранее встретился с украинским коллегой Денисом Шмыгалем в Ужгороде. Премьер-министр Словакии Роберт Фицо по итогам встречи со своим украинским коллегой Денисом Шмыгалем заявил о заинтересованности Украины в продолжении транзита нефти и газа. Слова главы словацкого правительства цитирует агентство Reuters.

"Приветствую, что Украина в ходе состоявшейся дискуссии подтвердила заинтересованность в продолжении транзита газа и нефти через свою территорию", - сказал словацкий премьер.

Фицо и Шмыгаль встретились в рамках состоявшихся в Ужгороде консультаций правительств Словакии и Украины. (ТАСС 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

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

На месторождении проводится плановое ремонтное обслуживание.

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

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

Тезисы NCOC:

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

планируемая продолжительность работ по техническому обслуживанию составляет 1 месяц.

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

Тезисы министра энергетики:

да, ремонт, конечно, скажется на добыче;

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

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

плановый ремонт, согласованный с Министерством энергетики - 40 дней;

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

### **Месторождение Кашаган**

шельфовое Кашаганское месторождение расположено в 80 км от Атырау, в северной части Каспийского моря;

является одним из самых крупных месторождений в мире, открытых за последние 40 лет, а также крупнейшим нефтяным месторождением на море;

открыто 30 июня 2000 г.;

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

коммерческая добыча там началась 1 ноября 2016 г.;

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

оператором проекта Кашаган является NCOC;

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

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

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

Компенсационный период продлится по сентябрь 2025 г.

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

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

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## **"Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." приняла участие в семинаре по локализации товаров в нефтегазовом секторе.**

2 октября 2024 года в городе Атырау компания Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (КПО) приняла участие в семинаре-выставке, посвященном возможностям локализации товаров для крупных нефтегазовых проектов: Тенгиз, Кашаган и Карачаганак.

Мероприятие было организовано Международным центром развития нефтегазового машиностроения (ИМВ Центр) совместно с Советом по развитию стратегических партнерств в нефтегазовой отрасли "Petrocouncil" при поддержке Министерства энергетики Республики Казахстан и ТОО "PSA". В семинаре приняли участие крупные операторы Тенгизшевройл (ТШО), Норт Каспиан Оперейтинг Компани (НСОС), а также Фонд прямых инвестиций Chevron Direct Investment Fund.

Официальная часть семинара началась с выступлений Вице-министра энергетики Республики Казахстан Арымбек Кудайбергенов, Председателя Президиума Нефтегазового Совета "Petrocouncil" Рзабека Артыгалиева и Заместителя генерального директора по контрактам и реализации ТОО "PSA" Нуржана Кисметова.

В рамках мероприятия был представлен анализ по категориям товаров: электротехническое оборудование, клапаны и комплектующие, а также КИПиА. Техническими экспертами ИМВ Центра были даны разъяснения по плану развития потенциала для местных производителей и сертификационным требованиям, применяемым крупными операторами КПО, НКОК и ТШО. Одной из ключевых частей семинара стала выставка товаров местных производителей, на которой казахстанские компании продемонстрировали свою продукцию.

В ходе семинара компания КПО подписала контракты с казахстанскими поставщиками на общую сумму более 96 миллионов долларов США. Вице-генеральный директор КПО Мухтар Манкеев подчеркнул, что данные контракты были присуждены благодаря применению механизма "казахстанский тендер". Суть этого механизма заключается в том, что в таких тендерах могут участвовать исключительно местные поставщики товаров, работ и услуг, а его основной целью является обеспечение присуждения контрактов казахстанским компаниям. Он также отметил, что КПО на постоянной основе создает благоприятные условия для местных поставщиков с целью их активного вовлечения в закупочные процессы компании, что и обусловило применение данного механизма.

Семинар собрал более 190 участников из разных стран, включая около 60 отечественных компаний, а также представителей государственных органов и отраслевых ассоциаций. КПО продолжит работу по поддержке местных производителей нефтегазового оборудования и содействию их интеграции в реализацию Карачаганакского проекта.

Отдел КПО по связям с общественностью и СМИ

Примечание для редакторов СМИ:

"Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." (КПО) является совместным предприятием "Эни СпА" (29,25%), "Шелл плс" (29,25%), Шеврон (18%), "Лукойл" (13,5%) и АО "НК "Казмунайгаз" (10%).

КПО руководит разработкой и освоением Карачаганакского месторождения, одного из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире.

**Для справки:** Название компании: *Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.* Адрес: 090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксай, ул. Промышленная Зона, строение 81, литера Н E-Mail: [kpo@kpo.kz](mailto:kpo@kpo.kz) Web: <https://kpo.kz> Руководитель: *Марсили Марко, генеральный директор* (По материалам компании 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Equinor стала владельцем 9,8% акций датской ВИЭ-компании Orsted.**

Норвежская нефтегазовая компания Equinor ASA приобрела 9,8% акций датского оператора ветропарков Orsted A/S.

Как говорится в пресс-релизе Equinor, такая позиция в Orsted сформировалась в течение некоторого времени как за счет рыночных покупок акций, так и их приобретения пакетами.

Рыночная стоимость этой доли, исходя из стоимости акций Orsted на закрытие рынка 4 октября, составляет \$2,5 млрд, отмечается в пресс-релизе.

С пакетом в 9,8% Equinor является вторым по величине акционером Orsted после правительства Дании, контролирующего компанию.

Equinor поддерживает стратегию и менеджмент Orsted и не намерена вводить своего представителя в совет директоров, говорится в ее сообщении.

"Эти инвестиции согласуются со стратегией Equinor в сфере ВИЭ, - заявил главный исполнительный директор компании Андерс Опедалъ. - Сфера морской ветроэнергетики сталкивается с рядом проблем в настоящее время, однако мы по-прежнему уверены в долгосрочных перспективах этого сектора и в решающей роли, которую он будет играть в энергопереходе".



Совокупная мощность принадлежащих Orsted объектов ВИЭ-генерации составляет порядка 10,4 ГВт, а в процессе реализации находятся проекты в сфере ветроэнергетики мощностью еще 7 ГВт. Целью датской компании является увеличение мощностей до 35-38 ГВт к 2030 году.

С начала 2024 года капитализация Equinor снизилась на 12,6%. (Интерфакс 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Chevron продает активы в Канаде на \$6,5 млрд.**

Американская нефтегазовая компания Chevron продает долю в нескольких проектах в Канаде местной корпорации Canadian Natural Resources. Сумма сделки составит \$6,5 млрд. Chevron продает 20% в проекте Athabasca Oil Sands Project по разработке нефтеносных песков в Атабаске и 70% — в сланцевом проекте Duvernay. Сделка должна быть завершена в четвертом квартале текущего года.

По мнению аналитиков RBC Capital Markets, "транзакция помогает очистить портфель перед ожидаемым завершением сделки с Hess" — о покупке этого сланцевого нефтедобытчика за \$53 млрд Chevron договорилась в прошлом году. Кроме того, такая сделка — часть планов Chevron по продаже активов на \$10–15 млрд к 2028 году, так как компания хочет сфокусироваться на разработке месторождений в США и Казахстане.

Проданные Chevron месторождения производят около 84 тыс. баррелей нефтяного эквивалента в день. Еще в 2017 году Canadian Natural также купила долю Shell в Athabasca Oil Sands Project за \$8,5 млрд. После завершения нынешней сделки Canadian Natural будет владеть 90% в этом проекте. (Коммерсантъ 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Инвестор заявил о риске роста цен на нефть до 100\$ за баррель.**

**Директор компании Navigator Principal Investors Кайл Шостак считает, что это может произойти из-за конфликта между Израилем и Ираном**

Перерастание противостояния Ирана и Израиля в фазу открытого военного конфликта может привести к шоку на рынке углеводородов и росту цен на нефть до \$100 за баррель. Такое мнение в разговоре с корреспондентом ТАСС высказал директор американской инвестиционной компании Navigator Principal Investors Кайл Шостак.

"Весьма вероятно, что в случае ответного удара Израиля по ядерной и военной инфраструктуре Ирана и моментального перерастания противоборства из диверсий и ракетных атак в глубокий, затяжной военный конфликт мы получим ухудшение и без того непростой на сегодняшний день логистической ситуации, сложившейся в Персидском заливе и Красном море. Как известно, через этот участок морского пути проходит более 75% мирового нефтяного трафика, - сказал он. - Более активные военные действия повлекут выпадание из рынка иранских нефтяных объемов, составляющих на сегодняшний день 4 млн баррелей в день, или 4% объема мирового предложения. В связи с этим - как реакция на "иранский шок" - повышение цены на нефть примерно до \$100 за баррель, то есть примерно на 25% от нынешней величины, выглядит вполне реалистично".

Как указал инвестор, в случае прекращения поставок иранской нефти недостаток предложения сможет возместить Россия. "Учитывая, что свыше 90% объема иранской нефти закупает Китай, предположу, что, несмотря на заверения ОПЕК в том, что организация в состоянии заместить иранский объем силами стран-участниц, прежде всего Саудовской Аравии, в контексте Китая более естественным и удобным партнером - поставщиком дополнительных объемов может выступить именно Россия", - предположил Шостак. (ТАСС 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Саудовская Аравия в ноябре повысит цены на нефть для Азии и понизит для остальных регионов.**

Саудовская Аравия в ноябре повысит цены на нефть для Азии и понизит их для покупателей из других регионов, сообщила госкомпания Saudi Aramco.

Стоимость основного сорта нефти, поставляемого в Азию, - Arab Light - увеличится на \$0,9 за баррель. В результате он будет стоить на \$2,2 больше, чем корзина нефти Оман/Дубай, что является максимумом с июля.

Цены на нефть для США уменьшатся на \$0,1-0,2 за баррель, для стран Западной Европы и Средиземноморья - на \$0,9 за баррель.



Регион/марка нефти	ноябрь	октябрь	изм.
Азия (разница к средней цене нефти Омана и Дубая):			
Arab Super Light	2,95	2,45	0,5
Arab Extra Light	2,0	1,1	0,9
Arab Light	2,2	1,3	0,9
Arab Medium	1,35	0,45	0,9
Arab Heavy	0,2	-0,5	0,7
США (разница к индексу ASCII):			
Arab Extra Light	6,15	6,25	-0,1
Arab Light	3,9	4,0	-0,1
Arab Medium	4,4	4,6	-0,2
Arab Heavy	4,05	4,25	-0,2
Северо-западная Европа (разница к цене Brent):			
Arab Extra Light	1,15	2,05	-0,9
Arab Light	-0,45	0,45	-0,9
Arab Medium	-1,25	-0,35	-0,9
Arab Heavy	-3,65	-2,75	-0,9
Средиземноморье (разница к цене Brent):			
Arab Extra Light	1,15	2,05	-0,9
Arab Light	-0,55	0,35	-0,9
Arab Medium	-1,15	-0,25	-0,9
Arab Heavy	-3,85	-2,95	-0,9

(Интерфакс 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Shell и Enbridge построят трубопроводы для шельфового проекта Kaskida компании BP.**

Ввод в эксплуатацию ожидается в 2028-2029 гг.

Shell Pipeline Company (дочка Shell) приняла окончательное инвестиционное решение (FID) по проекту строительства нефтепровода Rome (Рим).

Об этом сообщает пресс-служба компании.

#### **Нефтепровод Rome**

протяженность нового трубопровода составит около 100 миль (около 160 км);

он предназначен для транспортировки сырой нефти с морской платформы-хаба GC-19 (МП Green Canyon блок 19) компании Shell на предприятие Fourchon Junction, расположенном на побережье Луизианы;

начало эксплуатации запланировано на 2028 г. при условии получения соответствующих разрешений и одобрений регулирующих органов.

Одновременно с этим Shell и BP America Production Company заключили соглашение о том, что по нефтепроводу Rome будет экспортироваться 100% нефти, добываемой на месторождении британской BP Plc - Kaskida.

Нефть будет поступать с плавучей добычной установки (FPU) Kaskida в нефтепровод Рим по нефтегазосборным трубопроводам Canyon (Canyon oil pipeline system и Canyon gathering system) канадской компании Enbridge.

#### **Проект Canyon**

был анонсирован 4 октября 2024 г.;

включает в себя:

нефтепровод:

протяженность 140 миль (около 225 км);

диаметр - 24/26 дюймов,

маршрут - от района Keathley Canyon до МП GC-19 для дальнейших поставок на рынок Луизианы,

пропускная способность - до 200 тыс. барр./сутки;

газопровод:

протяженность - около 60 миль (около 96 км),

диаметр - 12 дюймов,

пропускная способность 125 млн фут3/сутки газа,



новый газопровод будет соединен с существующим морским участком газосборного коллектора Magnolia, затем газ будет поставляться в газопровод Garden Banks, также принадлежащий Enbridge;  
детальное проектирование и закупки начнутся в начале 2025 г.;  
ввод в эксплуатацию ожидается к 2029 г.;  
инвестиции в проект составят около 700 млн долл. США.

По данным Enbridge, если BP реализует опционы, предусмотренные подписанным соглашением, протяженность нефтепровода может быть увеличена до 200 миль (примерно 321 км), газопровода - до 115 миль (примерно 185 км).

#### **Месторождение Kaskida**

открыто BP в 2006 г. на глубине 5,9 тыс. футов (1 798,32 м) ниже уровня моря;  
расположено на блоке 292, в районе каньона Китли, примерно в 250 милях к юго-западу от побережья Нового Орлеана;

объем извлекаемых запасов оценивается в 275 млн бнэ;

является одним из самых глубоководных месторождений в Мексиканском заливе - глубина воды на участке недр составляет около 32,5 тыс. футов (9 906 м);

считается одним из крупнейших месторождений палеогенового возраста;

это будет 1я разработка BP в Мексиканском заливе, где будет использоваться скважинное оборудование с давлением 20 тыс. psi, также Kaskida станет 6м хабом BP в Мексиканском заливе;

в рамках проекта, планируется использовать новую FPU Kaskida:

мощность - 80 тыс. барр./сутки сырой нефти,

подключена к 6 скважинам;

ОИР по проекту принято в июле 2024 г.;

старт добычи ожидается в 2029 г. (Нефтегаз ИА 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

#### **Ирак в сентябре снизил экспорт нефти на 3%, до 3,3 млн б/с.**

Ирак, входящий в список основных "нарушителей" сделки ОПЕК+, старается выйти на уровень необходимой квоты.

Сентябрьский экспорт нефти Ираком

снизился до 3,31 млн барр./сут., пишет Iraq Oil Report, опираясь на материалы министерства нефти страны.

Августовский показатель находился в пределах 3,41 млн. То есть за месяц Ирак снизил внешние продажи черного золота на 100 тыс. барр./сут. С учетом падения цен на нефть в минувшем месяце иракские доходы от нефтепродаж упали до \$7,11 млрд (в августе было \$8,49 млрд).

Напомним, Ирак находится в числе ключевых "нарушителей" сделки ОПЕК+, он регулярно не выполняет квоту по снижению выпуска нефти. Ранее Ирака обещал ОПЕК до сентября 2025 года каждый месяц сокращать нефтедобычу на 90-120 тыс.

Между тем ОПЕК, которая также следит за выполнением сделки по вторичным источникам, оценивала добычу черного золота Ираком в августе в 4,2 млн барр./сут. (OilCapital.ru 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

#### **Трамп обещает за год вдвое снизить цены на электричество, расширив добычу нефти.**

Трамп заявляет, что Америке нужно добывать больше нефти. При таком раскладе цены на электроэнергию упадут в 2 раза всего за год, уверяет он.

Претендующий на пост президента Соединенных Штатов республиканец Дональд Трамп снова обещает, что в случае своей победы сможет за год в 2 раза снизить цены на энергоносители, пишут зарубежные СМИ.

Трамп знает самый простой способ, как этого достичь: Америке нужно бурить больше скважин и наращивать добычу нефти. Тогда, уверен кандидат в американские лидеры, упадут цены на энергию и отопление, снизится стоимость заправки автомобилей.

Недаром нефтяники США рьяно поддерживают Трампа. Если он станет президентом и выполнит свои обещания относительно нефтяной отрасли, то работы в этой сфере будут хоть отбавляй, а значит, и еще больше денег. (OilCapital.ru 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

#### **Канадские компании полностью контролируют нефтяную добычу в стране.**

После сделки CNRL и Chevron все активы по добыче нефти из битумозных песков Канады перешли во владение отечественных компаний

Приобретение Canadian Natural Resources (CNRL) активов Chevron за \$6,5 млрд стало последней из серии подобных сделок — теперь канадские производители стали полностью контролировать огромные месторождения нефтеносных песков Альберты.



За последнее десятилетие CNRL скупала доли и операции у Devon Energy и Shell, поскольку они отходили от бизнеса по добыче нефтяных песков. Эта тенденция продолжилась и 7 октября в сделке с американской Chevron. Акции CNRL выросли более чем на 4% после того, как сделка с Chevron увеличила долю компании в ключевом месторождении нефтяных песков.

Сделка также увеличивает долю CNRL в проекте по разработке нефтяных песков Атабаски, которую она впервые купила у Shell в 2017 году, с 70% до 90%. Приобретение было ожидаемым и увеличило добычу нефти и газа CNRL примерно на 9%, что эквивалентно 122,5 тыс. б/с. "Это был лишь вопрос времени", — сказал аналитик Eight Capital Фил Сколник, отметив, что CNRL рассматривалась как логичный покупатель бизнеса Chevron по разработке нефтеносных песков.

Chevron, со своей стороны, является последним в длинном ряду американских и международных производителей нефти, таких как BP, TotalEnergies и Equinor, которые отошли от добычи из нефтяных (битумозных) песков. Нефтяные пески остались под контролем канадских фирм, включая CNRL, Suncor Energy и Cenovus Energy, пишет Bloomberg.

Отмечается, что многие из этих сделок по разработке нефтяных песков были заключены по ценам, выгодным канадским покупателям, которые в последние годы консолидировали активы, снизили затраты и увеличили прибыль.

Напомним, себестоимость добычи из битумозных песков существенно выше, чем разработка традиционных месторождений, тем не менее Канада является одним из ведущих производителей в мире. На ее добычу, наряду с добычей США, Гайаны и Бразилии, рассчитывают аналитики, когда говорят о расширении предложения на нефтяном рынке на фоне сокращений нефтедобычи участниками сделки ОПЕК+. (OilCapital.ru 08.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Подлили нефти в огонь: как ближневосточный кризис скажется на ценах. "Известия". 7 октября 2024**

Конфликт между Ираном и Израилем по-настоящему напугал нефтяных инвесторов.

Очередной виток конфликта между Ираном и его союзниками на Ближнем Востоке с одной стороны и Израилем с другой привел к резкому повышению цен на нефть. Рост составил около 10% за считанные дни — существенно больше, чем при предыдущих обострениях ситуации. Хотя последние годы показали, что влияние геополитики на цены черного золота является достаточно ограниченным, в этот раз всё может быть иначе, и даже решение Саудовской Аравии увеличить поставки на рынок не изменит ситуацию принципиально. Подробности — в материале "Известий".

Легкий негатив

В последние несколько месяцев цены на нефть испытывали негативный тренд. Эталонная североморская марка Brent сходила с отметок выше \$80 за баррель до \$70 и ниже. Причины были самые разнообразные, от высоких показателей добычи сланцевой нефти в США до беспокойства по поводу замедления китайской экономики и, соответственно, потребления черного золота ею. Всё это происходило на фоне сразу двух крупных вооруженных конфликтов в Евразии, что в прошлом неоднократно приводило к серьезным скачкам цен. На сей раз инвесторы по большей части игнорировали существующие угрозы, и даже постепенное усиление санкций против российского нефтяного экспорта ни на кого впечатления не произвело.

В этот раз, однако, может быть немного по-другому. Ирано-израильская эскалация в сентябре и начале октября оказалась серьезнее предыдущих противостояний. Запуск сразу нескольких сотен ракет из Ирана по Израилю, многие из которых поразили цели, оказалась довольно существенным событием для сырьевых рынков. Вероятный ответ со стороны Израиля, который может затронуть как сам Иран, так и его близких союзников в Ираке (две ведущие нефтедобывающие державы) — это несколько более конкретно, чем зачистка сектора Газа или операции против "Хезболлы". Заявления президента США Джо Байдена о том, что Израиль собирается нанести прямой удар по нефтяным мощностям Ирана, только подлили масла в огонь.

— Ситуация на Ближнем Востоке, безусловно, уже оказывает влияние на цены на нефть. Так, на текущий момент стоимость декабрьских фьючерсов на эталонные сорта нефти выросла на 2,5–3%, — отмечает старший консультант компании "Имплемент" Евгения Попова.

По ее словам, экспорт нефти из Ирана составляет порядка 3 млн баррелей в сутки, что эквивалентно 7% мировой торговли нефтью. В случае повреждения критически важной добычной или отгрузочной инфраструктуры мировой рынок может недосчитаться ощутимых объемов. При этом важным является не только абсолютный объем добычи и экспорта иранской нефти, но и его стратегическое географическое положение. Нарастают риски поставок нефти через Ормузский пролив, обеспечивающий 20% мирового потребления нефти. Так, геополитическая напряженность формируется вокруг всего Аравийского полуострова.

Переворачивание доски

Президент института энергетики и финансов Марсель Салихов констатировал, что в последние несколько месяцев казалось, что цены на нефть не особенно реагировали на растущую напряженность на Ближнем Востоке и довольно устойчиво снижались, и "это довольно необычно, учитывая растущее военное противостояние".



— Однако за последние несколько дней произошел резкий скачок: Brent вырос с \$70 в конце прошлой недели до \$78 в настоящее время. То есть прирост составил 8–10%. Основная причина — опасения рынка относительно возможного удара Израиля по нефтяной инфраструктуре Ирана. Кажется, что результаты заседания ОПЕК+ 2 октября были ожидаемы и не оказали влияния на рынок, — комментирует эксперт.

По словам Салихова, в настоящее время Иран экспортирует около 1,8–2 млн баррелей в сутки сырой нефти и газового конденсата. Потенциально эти потоки могут стать объектом для удара Израиля.

Эскалация ирано-израильского конфликта способна привести к изменению конфигурации предложения на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, считает доцент Института экономики, математики и информационных технологий Президентской академии Тамара Сафонова.

— По итогам августа 2024 года Ираном обеспечена добыча 3,28 млн баррелей в сутки, или более 3% от общей добычи нефти в мире. Снижение добычи и ограничение поставок в регионе как раз и является фундаментальным фактором роста мировых цен на нефть, — отметила собеседница "Известий".

Саудовская Аравия или США

При этом собственно экономический фон для черного золота остается довольно негативным. Около недели назад стало известно, что Саудовская Аравия намерена отказаться от целевого показателя в \$100 за баррель и увеличить свою добычу, чтобы завоевать дополнительную долю на рынке (которую в последние годы она отдала ради поддержки цен). Учитывая достаточно большие свободные мощности у королевства, такой сценарий развития событий является более чем реальным.

Как отметила Евгения Попова, в случае дальнейших заявлений Саудовской Аравии о намерении увеличить добычу и экспорт цены на нефть могут претерпеть локальные колебания в сторону понижения. Но долгосрочный ценовой тренд продолжит базироваться на фундаментальных факторах — балансе спроса и предложения, резюмировала эксперт.

В свою очередь, Марсель Салихов подчеркнул, что теоретически страны ОПЕК имеют достаточно свободных мощностей, чтобы компенсировать возможное сокращение экспорта Ирана в этом случае.

— Однако возникает вопрос, будут ли они это делать. Текущие свободные мощности по добыче Саудовской Аравии составляют около 3 млн баррелей в день, которые потенциально она может задействовать. Скорее всего, королевство будет готово увеличить экспорт, если поставки из Ирана станут сокращаться. Есть предположения, что Саудовская Аравия пересматривает свое отношение к стратегии ограничения добычи. Однако это долгосрочные соображения, которые напрямую не связаны с текущей напряженностью, — указал эксперт.

По словам Тамары Сафоновой, ОПЕК официально опровергла все утверждения Wall Street Journal, которые публиковались в отношении снижения цен на нефть.

— На встрече главных министров ОПЕК+, состоявшейся 2 октября, подтвердилась действующая политика в отношении выполнения квот по добыче, а также планам по наращиванию добычи нефти с декабря 2024 года и дополнительному сокращению добычи рядом участников. Но поскольку работа альянса направлена на исключение перепроизводства в мире, расценивать сегментарно планы по наращиванию добычи не совсем корректно с учетом растущего спроса на нефть, — говорит доцент.

Конфликт может оказать интересный эффект на США. Один из крупнейших магнатов отрасли сланцевой нефти Гарольд Хэмм заявил на днях, что Америка "необычно уязвима" к нефтяному шоку на Ближнем Востоке. Он имел в виду в первую очередь резкое сокращение стратегического нефтяного резерва — почти в два раза — которое произошло в последние несколько лет на фоне ускорения инфляции и российско-украинского конфликта. По его словам, и коммерческие запасы нефти сейчас находятся на исторически низких уровнях, что может нанести тяжелый ущерб национальной экономике.

К этому стоит добавить тот факт, что добыча нефти в США, уверенно росшая в последние годы, с конца весны застыла на месте в районе 13,2 млн баррелей в сутки. Что важно, это происходило в ситуации, когда цены держались выше \$80 за бочку — вполне комфортный для американских нефтяников уровень, позволяющий наращивать добычу. Можно предположить, что особых возможностей для увеличения производства у американцев сейчас нет. А значит, в случае резкого сокращения мировой добычи из-за военных действий нефть США на помощь не придет или, по крайней мере, не придет быстро. Что влечет дополнительные риски взлета мировых цен. (Известия 07.10.24)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)