

ПРАВИТЕЛЬСТВО ПОДДЕРЖИТ КРУПНЫЙ ИНВЕСТИПРОЕКТ В ОБЛАСТИ НЕФТЕХИМИИ

Распоряжением Правительства РФ от 23 апреля 2026 года № 943-р в 2026-2030 годах на субсидирование льготной ставки по кредиту, необходимому для реализации проекта «Организация производства технологической цепочки «Параксилол – ТФК – ПЭТФ и полиэфирная продукция», будет направлено более 49,6 млрд рублей.

Благодаря субсидированию ПАО «Сбербанк» предоставит кредит АО «Танеко» по льготной ставке.

Этот проект – самый крупный из числа поддержанных в рамках механизма субсидирования льготных кредитов кластерной инвестиционной платформы. Он будет реализован на базе АО «Танеко» в Нижнекамске. Его реализация позволит наладить полный цикл производства полиэтилентерефталата (ПЭТФ) – полимера, используемого в производстве тары (пластиковых бутылок), пленок и других изделий, а также различных видов синтетических нитей и волокон. Указанные нити и волокна широко востребованы в легкой промышленности для производства тканей, в том числе со специальными свойствами, применяемых для изготовления одежды для пожарных, военных, спецодежды.

Производственный процесс будет многоступенчатым. На первом этапе из нефтепродуктов будет вырабатываться параксилол, который является сырьем для создания терефталевой кислоты (ТФК). Она, в свою очередь, является ключевым компонентом для синтеза полиэтилентерефталата, из которого будет налажено производство готовой продукции.

Общая стоимость проекта составляет около 340 млрд рублей. Собственные средства АО «Танеко» составляют около 141,3 млрд рублей, еще 197,8 млрд рублей планируется привлечь за счет льготного кредита.

После выхода производства на проектную мощность ежегодно будет производиться 347 тыс. т параксилала, 1 млн т терефталевой кислоты и 450 тыс. т полиэтилентерефталата.

Реализация этого проекта даст импульс для развития целевого направления легкой промышленности по производству синтетических тканей, широко используемых в быту, при производстве одежды, текстиля для дома. Кроме того, она будет способствовать укреплению позиций России на внешнем рынке.

Работа ведется в рамках национального проекта по обеспечению технологического лидерства «Новые материалы и химия». Кластерная инвестиционная платформа – инструмент, направленный на предоставление льготных кредитов российским промышленным предприятиям для реализации инвестиционных проектов, направленных на производство приоритетной продукции.

О принятом решении Михаил Мишустин сообщил на заседании Правительства.

– Рассчитываем, что это укрепит базу экономического роста за счет увеличения числа собственных высокотехнологичных разработок с высокой добавленной стоимостью, поможет появлению новых рабочих мест, в том числе и на смежных предприятиях, – отметил Председатель Правительства.

Источник: government.ru

РОССИЯ НЕ ПЛАНИРУЕТ ВЫХОДИТЬ ИЗ ОПЕК+

Россия не планирует выходить из ОПЕК+. Об этом заявил пресс-секретарь президента РФ Дмитрий Песков. Так он ответил на вопрос журналистов о возможных изменениях статуса страны в альянсе.

Кроме того, Дмитрия Пескова попросили подтвердить, что выход ОАЭ из ОПЕК+ не приведет к прекращению работы объединения.

Представитель Кремля выразил надежду, что формат сохранится: по его словам, он особенно важен в нынешних условиях нестабильности энергетических рынков. Дмитрий Песков подчеркнул, что участие в ОПЕК+ помогает минимизировать колебания и стабилизировать ситуацию на рынке энергоресурсов.

Источник: angi.ru

«РОСНЕФТЬ» ПОВЫШАЕТ ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ЭФФЕКТИВНОСТЬ РЕМОНТА СКВАЖИН

«Самотлорнефтегаз», один из ключевых добывающих активов «Роснефти», повысил эффективность ремонта скважин за счет внедрения гибкой сталеполимерной трубы российского производства.

Применение в конструкции труб современных полимерных покрытий обеспечивает снижение тепловых потерь при проведении операций по растеплению гидрато-парафинистых отложений в скважине. Кроме того, увеличиваются срок службы оборудования и его ремонтпригодность.

Применение гибкой сталеполимерной трубы позволило на 10% сократить операционные затраты при проведении операции растепления скважин, на 12% – время на монтаж и демонтаж оборудования. Уменьшено количество задействованной спецтехники, она используется для выполнения других видов ремонтных работ.

Новая технология дает возможность охватить большее количество скважин для проведения технических мероприятий по повышению их производительности.

«Роснефть» уделяет приоритетное внимание инновационной деятельности и определяет технологическое лидерство как ключевой фактор конкурентоспособности на нефтяном рынке. Внедрение отечественных технологий является частью системной работы Компании по модернизации производственных процессов и внедрению современных инженерных решений.

Источник: rosneft.ru

«РОСНЕФТЬ» РАЗРАБОТАЛА НОВУЮ МЕТОДИКУ ПОДБОРА ОБСАДНЫХ ТРУБ

Специалисты уфимского проектного института «Роснефти» разработали методику подбора обсадных труб на месторождениях с высоким содержанием коррозионно-активных компонентов. Обсадные трубы устанавливаются в скважину для укрепления ее стенок, предотвращения обрушения грунта и изоляции продуктивных горизонтов. Фактический экономический эффект от применения новации превысил 3 млн рублей на одну скважину.

Ученые проанализировали более 8500 скважин на 93 месторождениях, эксплуатируемых компанией «Башнефть-Добыча» (входит в «Роснефть»). Опираясь на комплексный анализ опыта бурения и эксплуатации скважин, а также лабораторные исследования, специалисты выяснили, как сероводород влияет на обсадные трубы из углеродистых и низколегированных сталей.

В институте разработали методику выбора труб в зависимости от ожидаемых факторов воздействия на обсадную колонну. Методика включает определение геологических данных и степени коррозионного воздействия, расчет эквивалентных напряжений обсадной колонны и составление программы для исследования образцов труб.

Используя данный алгоритм действий, «Башнефть-Добыча» формирует обсадные колонны индивидуально под каждую скважину, подбирая трубу, которая способна сопротивляться прогнозируемым концентрациям сероводорода. Новый подход позволил определять скважины, в которых обсадную трубу из дорогостоящих сплавов возможно заместить трубой из углеродистых и низколегированных сталей при сохранении прочностных характеристик и безопасности эксплуатации. Это дает возможность оптимизировать затраты на строительство скважин до 40%.

В течение 5 лет «Башнефть-Добыча» планирует пробурить с учетом нового подхода 79 скважин. Совокупный экономический эффект от внедрения новшества составит 475 млн рублей.

Источник: rosneft.ru

ЦЕНА РОССИЙСКОЙ НЕФТИ URALS ДОСТИГЛА МАКСИМУМА ЗА 13 ЛЕТ

Цены на российскую нефть достигли самого высокого уровня за более чем 13 лет.

2 апреля в российском порту Приморск стоимость флагманского сорта Urals достигла \$116,05 за баррель. В порту Новороссийска цена Urals в четверг достигла \$114,45 за баррель. Средний дисконт Urals из западных портов России к мировому бенчмарку Dated Brent сократился до уровня ниже \$27,75 за баррель – это минимум с середины декабря. Цифры почти вдвое превышают уровень отсечения, который был заложен в бюджет России и составляет около \$59 за баррель.

Источник: angi.ru

ДОЛЯ НЕКАЧЕСТВЕННОГО ТОПЛИВА НА АЗС СОКРАТИЛАСЬ ДО 4%

За последние годы доля топлива, не соответствующего обязательным требованиям безопасности, на АЗС России существенно сократилась и сейчас составляет менее 4% от общего объема реализации. Об этом сообщил руководитель Росстандарта Антон Шалаев на встрече с председателем правительства Михаилом Мишустиним.

За период надзорной деятельности ведомство проверило более 10 тыс. точек реализации топлива – свыше четверти всех АЗС в стране. В результате доля некачественного топлива снизилась с более чем 20% до текущих 4%.

По словам Антона Шалаева, достичь таких показателей удалось благодаря комплексному подходу. Среди них: профилактическая работа и стандартизация. Подведомственный институт Росстандарта разработал экспресс-метод определения массовой доли серы в топливе – им может воспользоваться любой потребитель для проверки качества.

Нормативное регулирование также сыграло роль. Введен ГОСТ для топливораздаточных колонок, что помогло бороться с недоливом и повысить метрологическую точность.

Немаловажной оказалась и разъяснительная работа. Совместно с ведущими нефтегазовыми компаниями обновляются памятки для потребителей: как читать паспорт качества топлива, отличать зимнее топливо от летнего и т. д.

В планах Росстандарта – запуск проекта публичных оценок качества топлива в текущем году.

Источник: angi.ru

НЕНЕФТЕГАЗОВЫЕ ДОХОДЫ БЮДЖЕТНОЙ СИСТЕМЫ ПОКАЗЫВАЮТ ПОЛОЖИТЕЛЬНУЮ ДИНАМИКУ

По предварительной оценке Министерства финансов Российской Федерации, объем доходов федерального бюджета в январе-марте 2026 года составил 8309 млрд рублей, что на 8,2% ниже объема поступления доходов в соответствующем периоде 2025 года. При этом в части поступления ключевых ненефтегазовых доходов как федерального бюджета (+7,1% г/г), так и бюджетной системы в целом (+6,7% г/г) наблюдается положительная динамика.

Ненефтегазовые доходы федерального бюджета составили 6866 млрд рублей и увеличились на 7,1% г/г. При этом поступления оборотных налогов, включая НДС, в январе-марте 2026 года выросли на 8,9% г/г.

Нефтегазовые доходы составили 1443 млрд рублей, что меньше показателей аналогичного периода предыдущего года (на 45,4% г/г), а также их базового размера в январе-марте текущего года преимущественно вследствие снижения цен на нефть.

С 1 марта 2026 года проведение ежемесячных операций по покупке / продаже иностранной валюты и золота в связи с формированием дополнительных (недополученных) нефтегазовых доходов приостановлено до 1 июля 2026 года. Решение принято в связи с планируемыми изменениями параметра базовой цены на нефть в целях повышения устойчивости государственных финансов и укрепления финансовой системы страны. При возобновлении операций будут определены особенности проведения расчетов с учетом объема отложенной покупки / продажи иностранной валюты и золота.

При этом сама конструкция бюджетных правил остается неизменной и сохраняет основной принцип накопления дополнительных нефтегазовых доходов в периоды благоприятной ценовой конъюнктуры и использования средств ФНБ на покрытие недополученных нефтегазовых доходов. Это обеспечивает устойчивость бюджетной системы к колебаниям в поступлении нефтегазовых доходов.

Динамика поступления доходов и финансирования расходов в течение января-марта 2026 года свидетельствует об исполнении федерального бюджета в соответствии с целевыми параметрами структурного дефицита, утвержденными в законе о бюджете.

Источник: minfin.gov.ru