

РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЙ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ СПОСОБСТВУЕТ РОСТУ ЭКОНОМИКИ РОССИИ

Развитие отечественных технологий в области нефтегазовой промышленности стимулирует экономический рост страны и обеспечивает увеличение доходов государственного бюджета, отметил заместитель министра энергетики **Евгений Грабчак**, выступая на пленарном заседании «Технологическое лидерство и устойчивое развитие: инновационные подходы и решения для будущего нефтегазовой отрасли» в рамках Татарстанского нефтегазохимического форума.

Заместитель министра подчеркнул, что нефтегазовая отрасль является одним из ключевых преимуществ России. Так, доходы от экспорта составляют значительную часть поступлений в государственный бюджет, позволяют финансировать социальные программы, инфраструктурные проекты и развитие других секторов экономики. Кроме того, крупные запасы нефти и газа полностью удовлетворяют внутренние потребности страны и позволяют внести значительный вклад в глобальную энергетическую стабильность и безопасность.

Евгений Грабчак также обратил внимание на то, что развитие технологий в нефтегазовой отрасли способствует оптимизации добычи и переработки природных ресурсов, повышению безопасности и созданию новых рабочих мест. «Россия давно начала работать над укреплением технологического суверенитета и созданием отечественной научно-технологической повестки», – добавил замглавы Минэнерго.

Он отметил, что одним из решений, принятых для выполнения указанных целей, стало учреждение в 2020 году Института нефтегазовых технологических инициатив (ИНТИ). На базе института ведутся испытания оборудования, а также разработки российской техники и технологий в различных сегментах топливно-энергетического комплекса.

В завершение замминистра подчеркнул, что реализация мер по достижению технологического лидерства, поддержке новых энергетических технологий и устойчивому развитию отрасли обеспечивает не только рост отечественной экономики, но и формирование многополярного мирового энергетического пространства.

Источник: minenergo.gov.ru

РОССИЯ В 2025 ГОДУ ОБЕСПЕЧИТ ПОЛНОЕ ВОСПРОИЗВОДСТВО ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА

Россия в 2025 году полностью воспроизведет запасы нефти и газа, которые добудет, основной прирост будет к концу года. Об этом сообщил в интервью ТАСС на полях Восточного экономического форума (ВЭФ) глава Минприроды России **Александр Козлов**.

– В 2025 году в стране ожидается полное воспроизводство запасов нефти и газа, как и в предыдущие годы. При этом основной прирост запасов полезных ископаемых ожидается к концу года, – сказал он.

Министр отметил, что по итогам 2024 года в России прирост извлекаемых запасов промышленных категорий составил по жидким углеводородам (нефти и конденсату) 516 млн тонн при аналогичной добыче, а по газу – 723 млрд куб.м при добыче в 685 млрд куб.м. Из них по Арктике и Дальнему Востоку прирост по нефти составил 105,4 млн тонн, по газу – 487 млрд куб.м, добавил он.

Источник: tass.ru

МИНПРОМТОРГ ПРОДЛИЛ ДЕЙСТВИЕ ПЕРЕЧНЯ ИСКЛЮЧЕНИЙ ДЛЯ УПРОЩЕННОГО ДЕКЛАРИРОВАНИЯ

Приказом Минпромторга № 4177 от 27 августа 2025 года продлено на год действие перечня продукции, на которую нельзя оформить разрешительные документы по упрощенной схеме декларирования. Документ, который должен был утратить силу 1 сентября 2025 года, теперь будет действовать до осени 2026 года. Это решение согласуется с продлением действия упрощенного порядка декларирования до 1 сентября 2026 года.

С 2022 года действует антисанкционная мера, позволяющая ввозить продукцию, оформляя декларацию о соответствии на основе собственных доказательств. Однако на определенные товары оформить декларацию по упрощенной схеме нельзя, на них необходимо получать разрешительные документы по техническим регламентам. Перечень такой продукции утверждает и регулярно обновляет Минпромторг.

Актуальный перечень утвержден Приказом Минпромторга № 4114 от 10 сентября 2024 года с изменениями, внесенными Приказом Минпромторга от 2 апреля 2025 года (действуют с 7 июля 2025 года).

РАЗРАБОТАН МЕТОД ОЧИСТКИ ВОДЫ ОТ НЕФТЕПРОДУКТОВ БИОДЕСТРУКЦИЕЙ

Ученые Новосибирского государственного технического университета НЭТИ разработали эффективный способ очистки воды от нефтепродуктов методом биологической деструкции. Ликвидировать загрязнения теперь можно будет с помощью специальных бактерий, которые «приучены» поглощать длинные углеродные цепочки, входящие в состав нефтепродуктов.

Команда кандидата биологических наук Екатерины Литвиновой из НГТУ НЭТИ предложила очищать загрязненную нефтепродуктами воду с помощью специальных бактерий, способных питаться длинными углеродными цепочками. Привычный для одноклеточных организмов способ питания ученые новосибирского вуза взяли на вооружение для ликвидации последствий экологических катастроф. Опускаться на дно бактериям помогает специальный биогель, который защищает их от негативных факторов среды и является носителем для них в придонные слои.

По словам руководителя проекта «Новые инженерные решения и искусственный интеллект для МедБиоПром» программы «Приоритет-2030» Екатерины Литвиновой, речь идет о биоразложении. «Этот процесс происходит с помощью ферментов и тех веществ, которые бактерии вырабатывают в процессе своей жизнедеятельности. Микроорганизмы, которые когда-то присутствовали в растениях и деревьях, вместе с остатками растений превратились в каменный уголь, а при получении гуминовых кислот из угля бактерии снова «ожили». Эти микроорганизмы в процессе эволюции привыкли поглощать длинные углеродные цепочки – то, что входит в состав нефтепродуктов, и теперь этот «навык» поможет ликвидировать последствия загрязнений», – рассказала Екатерина Литвинова.

Сами бактерии безопасны, а технология переработки нефтепродуктов не представляет сложности. Достаточно запустить бактерии-нефтедеструкторы с биогелем в загрязненную воду и дождаться, когда они расщепят длинные углеродные цепочки на более мелкие и разложат на простые вещества, которые можно или быстро утилизировать с помощью специальных уловителей, или дождаться, пока они сами превратятся в естественных условиях в воду и углекислый газ. Единственное, что придется контролировать, это концентрацию микроорганизмов: при большом или малом их скоплении переработка нефти происходит неэффективно.

Процесс нефтедеструкции занимает немного времени при оптимальных температурах. Как рассказала Екатерина Литвинова, исследования с мазутом показали, что результаты переработки визуально заметны через две недели: мазут становится мягким, а вода темнеет, что говорит о том, что нефтепродукт эмульгируется в воду. Полностью вода очищается через 2-3 месяца. Ученые НГТУ НЭТИ провели эксперименты в закрытой системе, но уверены, что в природной среде работа микроорганизмов будет более эффективной и займет еще меньше времени – до полутора месяцев. Если же добавить уловители (специальные устройства для сбора продуктов разложения), то процесс будет более быстрым и очистить воду можно будет более чем на 90%.

Возможности бактерий-нефтедеструкторов в биогелях ученые НГТУ НЭТИ планируют исследовать и дальше – интересные проекты уже есть в области нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности.

Источник: nstu.ru

РАСШИРЕН ПЕРЕЧЕНЬ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ПРИОБРЕТАЯ КОТОРОЕ КОМПАНИИ СМОГУТ ПОЛУЧИТЬ НАЛОГОВУЮ ЛЬГОТУ

Распоряжением Правительства РФ от 2 сентября 2025 года № 2426-р Перечень российского высокотехнологичного оборудования, приобретаая которое компании смогут получить льготу по налогу на прибыль, дополнен 14 позициями.

В числе такого оборудования – беспилотные авиационные системы различных типов, а также оборудование для топливно-энергетического комплекса и горных машин.

С 1 января 2025 года для компаний, приобретающих отечественное оборудование, увеличен повышающий коэффициент к расходам, от которых зависит размер налога на прибыль. Такой коэффициент был увеличен с 1,5 до 2. Таким образом, при росте расходов на приобретение отечественного оборудования и техники растет размер налоговой льготы.

Право на применение льготы появилось у предприятий и компаний после принятия соответствующего федерального закона в апреле 2023 года. В июле того же года Правительство утвердило перечень высокотехнологичной продукции, необходимый для реализации норм этого закона.

Предоставление такой налоговой льготы стимулирует закупки российской техники и оборудования и дает возможность поддержать компании, активно занимающиеся модернизацией производства.

Распоряжение вступает в силу с 1 января 2026 года.

По материалам: government.ru

ПОМЕЩЕНИЯ, В КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ, ПОДЛЕЖАТ ОСНАЩЕНИЮ СИСТЕМОЙ КОНТРОЛЯ ЗАГАЗОВАННОСТИ ПО МЕТАНУ И ОКСИДУ УГЛЕРОДА

Вопрос:

Имеется ПГБ с газоиспользующим отопительным оборудованием (конвектор) внутри технологического помещения, применимо ли такому ПГБ п.53 ТР «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (необходимость оснащения системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода)?

Ответ:

ПГБ, в котором установлен конвектор, подлежит оснащению системой контроля загазованности по метану и оксиду углерода.

Обоснование:

Пунктом 53 Технического регламента безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. Постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.2010 определено, что помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, должны проектироваться с учетом их оснащения системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода) с выводом сигнала на пульт управления.

Согласно п.75 ГОСТ Р 53865-2019, газоиспользующим называется оборудование, расположенное на газопроводах, в котором газ используется в качестве топлива или сырья. Таким образом, конвектор относится к газоиспользующему оборудованию.

На основании п.5.2 СП 7.13130.2013, помещения, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование любой мощности, должны быть оснащены автоматикой безопасности, сблокированной с электромагнитными клапанами, обеспечивающими прекращение подачи топлива, среди прочего, при нарушении отвода дымовых газов и содержании взрывоопасных и вредных веществ (метан, оксид углерода) в воздухе помещения в количестве, превышающем 10% нижнего концентрационного предела распространения пламени или предельно-допустимой концентрации.

Таким образом, ПГБ (газорегуляторный пункт блочный – разновидность пункта редуцирования газа, ПРГ), в котором установлен конвектор (газоиспользующее оборудование), подлежит оснащению системой контроля загазованности по метану и оксиду углерода.

Кроме того, необходимость оснащения помещений пунктов редуцирования газа системой контроля загазованности воздуха следует из положения п.6.2.26 ГОСТ 34670-2020, согласно которому при оснащении ПРГ аварийной вентиляцией (п.6.2.25) должно обеспечиваться ее включение при достижении концентрации загазованности воздуха в помещении ПРГ 10% нижнего концентрационного предела распространения пламени, что реализуется устройством стационарной системы контроля загазованности.

Эксперт Воронков Алексей Юрьевич