

ПРАВИТЕЛЬСТВО УТВЕРДИЛО ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ СТРАТЕГИЮ ДО 2050 ГОДА

Председатель Правительства Михаил Мишустин подписал распоряжение от 12 апреля 2025 года № 908-р об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации до 2050 года. Этот ключевой для развития государства документ был обновлён по поручению Президента.

– Энергетическая стратегия связывает воедино процессы, происходящие в экономике в целом, координирует ввод новых мощностей в добыче, переработке, генерации с потребностями людей, а также предприятий, – отметил Михаил Мишустин на совещании с вице-преьерами 14 апреля и поручил вице-премьеру Александру Новаку держать все вопросы реализации стратегии на личном контроле.

В новом документе расширен горизонт планирования и учтены актуальные вызовы, что позволит нефтяному, газовому, угольному секторам, электроэнергетике, энергетическому машиностроению, связанному с ними транспорту точнее соответствовать изменениям, происходящим в мире.

Целью стратегии является новое состояние энергетики, включающее в себя доступное гарантированное обеспечение населения и экономики России продукцией и услугами топлив-

но-энергетического комплекса, эффективную реализацию экспортного потенциала страны, а также обеспечение энергетической безопасности, технологического суверенитета и конкурентоспособности отраслей топливно-энергетического комплекса.

Часть мероприятий стратегии направлены на ускоренную реализацию инфраструктурных проектов и создание условий, необходимых для перенаправления поставок нефти, газа и продуктов их переработки на новые рынки дружественных стран, наращивание мощностей по переработке нефти в арктических и дальневосточных портах, активное использование потенциала Северного морского пути, ускоренное соединение систем транспортировки газа «Сила Сибири» и «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» с единой системой газоснабжения для приоритетного обеспечения потребностей внутреннего рынка.

Проект новой стратегии обсуждался в ходе стратегических сессий с привлечением отраслевых объединений и экспертных сообществ, научных и исследовательских учреждений.

Источник: government.ru

«РОСНЕФТЬ» РАЗРАБОТАЛА УНИКАЛЬНЫЙ ТРЕНАЖЕР ДЛЯ ОБУЧЕНИЯ НЕФТЯНИКОВ

Специалисты научного института «Роснефти» в Уфе создали аппаратно-программный тренажер для обучения и практической отработки навыков управления скважинами, оборудованными установками электроцентробежных насосов.

Тренажерный комплекс моделирует работу погружного оборудования, имитирует и реалистично воспроизводит технологические процессы, происходящие в скважине.

Разработка состоит из макета поверхностного оборудования скважин, программного обеспечения с множеством интерактивных сценариев работы насосов и модуля дополненной реальности с AR-очками.

Программа функционирует в режимах «обучение» и «экзамен», которые позволяют оценить качество выполнения упражнений и фиксируют ошибки пользователей.

Дополнительным преимуществом является возможность отработки навыков подбора погружного оборудования с учетом индивидуальных характеристик скважины, потенциала добычи и влияния внешних факторов.

Цифровизация во всех областях деятельности – один из ключевых элементов стратегии «Роснефти».

Источник: rosneft.ru

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» И САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ПОДГОТОВЯТ ЦИФРОВЫХ ИНЖЕНЕРОВ

«Газпром нефть» и Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ) запускают магистратуру для подготовки цифровых геологов и геохимиков по направлению «Нефтегазовое дело и цифровые технологии». Программа разработана с учетом высокого спроса у промышленных компаний на специалистов по применению искусственного интеллекта и моделирования при работе с месторождениями нефти и газа.

Магистратура откроется осенью 2025 года в рамках Передовой инженерной школы СПбГУ «Междисциплинарные исследования, технологии и бизнес-процессы для минерально-сырьевого комплекса России» и станет частью образовательной экосистемы «Лига вузов» компании «Газпром нефть». Программа ориентирована на подготовку мультифункциональных инженеров, поэтому в качестве лекторов привлечены ведущие эксперты Санкт-Петербургского университета и «Газпром нефти», специализирующиеся на разработке трудноизвлекаемых запасов, обработке и интерпретации сейсмических данных, внедрении инновационных технологий в отрасли.

Студенты получают доступ к современным цифровым программам и методикам, смогут участвовать в проектной работе «Газпром нефти», а лучшие выпускники будут приглашены на работу в технологические и научные центры компании в Санкт-Петербурге и других регионах России.

Новая программа ориентирована на задачи цифровой трансформации нефтегазовой отрасли и направлена на подготовку высококвалифицированных специалистов, способных эффективно работать с современными технологиями в области разведки и добычи углеводородов.

– С каждым годом поиск новых месторождений нефти и газа становится все более сложной задачей. Наша отрасль переходит к работе со

сложными цифровыми моделями недр. На основе анализа их данных инженеры при помощи искусственного интеллекта совершают открытия новых залежей углеводородов. Для развития этого направления нефтегазовой отрасли сейчас требуются специалисты с высоким уровнем знаний в ИТ и фундаментальных науках. Таким образом, вместе с СПбГУ мы создаем базу для подготовки необходимых специалистов современной промышленности, – подчеркнул Алексей Вашкевич, заместитель начальника департамента по технологическому развитию разведки и добычи «Газпром нефти».

– Развитие новых магистерских программ и расширение партнерских проектов с университетами, входящими в нашу «Лигу вузов», – это стратегическая инвестиция в будущее «Газпром нефти». Мы не просто готовим специалистов, мы формируем интеллектуальный фундамент для технологического лидерства компании. Новая программа с СПбГУ – яркий пример того, как образование и высокотехнологичные производственные задачи объединяются для создания прорывных решений в нефтегазовой отрасли. Мы рассчитываем, что выпускники этой магистратуры станут частью нашей команды, – отметил Илья Дементьев, ректор корпоративного университета «Газпром нефти».

– Наши выпускники будут уверенно оперировать передовыми технологиями, превращая массивы данных в реальные открытия, а сложные цифровые модели – в практические решения для нефтегазовой отрасли. Особенно ценно, что магистранты получают практический опыт непосредственно в полевых условиях, а обработку и интерпретацию собранных данных будут выполнять в современных лабораториях, – заключил Вячеслав Половков, Директор Передовой инженерной школы СПбГУ.

Источник: gazprom-neft.ru

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ «БАШНЕФТИ» ОТ ВНЕДРЕНИЯ ПЕРЕДОВЫХ РЕШЕНИЙ ДОСТИГ 4,2 МЛРД РУБЛЕЙ

Добывающие предприятия АНК «Башнефть» (входит в структуру «Роснефти») по итогам 2024 года получили экономический эффект в размере более 4,2 млрд руб. от реализации проектов по повышению производственной эффективности.

Повышение производственной эффективности – один из ключевых элементов стратегии «Роснефти». Компания проводит масштабную работу, направленную на сокращение эксплуатационных затрат и капитальных вложений, в том числе за счет внедрения передовых технологических решений.

В прошлом году на предприятиях «Башнефти» было реализовано 172 новаторских решения. Специалисты предприятия «Башнефть-Добыча» – ключевого добывающего актива «Башнефти», внедрились 129 проектов повышения производственной эффективности, экономический эффект составил 2,5 млрд руб.

На месторождениях в Ненецком автономном округе за прошлый год реализовано 30 проектов повышения производственной эффективности с экономическим эффектом в размере 1,7 млрд руб.

В Ханты-Мансийском округе – Югре за 2024 год реализовано 13 проектов. Наибольший вклад внесли комплексные мероприятия по оптимизации гидродинамических исследований скважин без остановки прокачки нефти.

Источник: rosneft.ru

#вопрос-ответ

ОБ ИДЕНТИФИКАЦИИ ГАЗОПРОВОДА ОТ УСТАНОВКИ ПОДГОТОВКИ ГАЗА ДО ЗАВОДА

Вопрос:

ГОСТ Р 55990 «Промысловые трубопроводы». Применим ли данный документ для проектирования трубопровода для транспортирования подготовленного природного газа в однофазном состоянии с давлением до 10 МПа от установки подготовки газа на промысле до завода производства сжиженного природного газа (СПГ), расположенного на расстоянии более 100 км (для отдельных участков трубопровода предусмотрена прокладка вне месторождений)? Если не применим, то порекомендуйте соответствующий документ.

Ответ:

Распространяется. Приказ Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года № 534.

Обоснование и пояснение:

В п.1.3 ГОСТ Р 55990-2014 в исключительном порядке не определено, что указанный стандарт не распространяется на трубопроводы для транспортирования подготовленного природного газа в однофазном состоянии с давлением до 10 МПа от установок подготовки газа на промысле до газоперерабатывающих заводов (ГПЗ) и (или) заводов СПГ. Завод СПГ относится к ГПЗ. В частности, природный газ в однофазном состоянии не является продукцией с высоким содержанием сероводорода (парциальное давление выше 1,0 МПа или объемная концентрация выше 6,0%) в соответствии с подпунктом 1 пункта 1.3 ГОСТ Р 55990-2014 и широкой фракции легких углеводородов и отдельной фракцией сжиженных углеводородных газов в соответствии с подпунктом 3 пункта 1.3 ГОСТ Р 55990-2014.

В пункте 3.24 и в подпункте «б» пункта 9.2.1 ГОСТ Р 55990-2014 в части установки охранной арматуры упоминается ГПЗ.

В п.73 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15 декабря 2020 года № 534) определено, что к промышленным трубопроводам в том числе относятся газопроводы от УКПГ/УППГ до газоперерабатывающего завода и (или) завода СПГ. Указанный документ в отличии от ГОСТ Р 55990-2014 приоритетный и обязательный.

Также приоритетному применению (относительно ГОСТ Р 55990-2014) применяется СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

В указанных документах не уточняется, имеет ли место прокладка отдельных участков трубопровода вне месторождений, а определяются конкретные условия прокладки на местности.

Иванов Андрей Олегович
Источник: cntd.ru

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ АНО «ИНТИ»

Вам доступны новые стандарты АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив»:

- [СТО ИНТИ S.00.4-2024 Металлопродукция из сплавов на никелевой и железоникелевой основе. Общие технические требования;](#)
- [СТО ИНТИ S.10.1-2024 Насосы центробежные для нефтегазовой, нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Общие технические условия;](#)
- [СТО ИНТИ S.40.29-2024 Термический реактор Клауса для установок производства серы. Общие технические требования;](#)
- [СТО ИНТИ S.100.35-2024 Реагенты для буровых промывочных жидкостей. Смазочные добавки. Общие технические условия;](#)
- [СТО ИНТИ S.OS.8-2024 Система менеджмента качества. Требования к организациям, предоставляющим услуги.](#)