

ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ СТАНУТ НОВЫМ ЭКСПОРТНЫМ НАПРАВЛЕНИЕМ

Наиболее вероятными для экспорта технологий ТЭК из РФ станут страны БРИКС, Ближнего Востока и Африки.

Россия планирует разработать механизм продвижения и обслуживания своих энергетических технологий за границей для расширения их экспорта. По словам министра энергетики РФ Сергея Цивилева, также планируется унифицировать стандарты с зарубежными партнерами в этой области.

Он подчеркнул, что для успешной работы на мировых рынках России требуется не только разработка собственных технологий, но и создание инфраструктуры для их продвижения и обслуживания в других странах. Важным аспектом является и унификация технологических подходов, то есть переход на общие стандарты оборудования и технологий с иностранными партнерами, в чем активно участвует «Институт нефтегазовых технологических инициатив» (ИНТИ).

Сергей Цивилев отметил, что Россия готова предложить африканским странам новый подход к сотрудничеству, став для них стратегическим партнером, пишет ТАСС.

В отличие от простого стремления к захвату рынков, Россия предлагает всестороннюю поддержку в развитии социальной, экономической, научно-технической сфер, а также взаимовыгодное партнерство в реализации совместных инвестиционных проектов.

В качестве успешного примера он привел опыт Росатома, который имеет заказы на строительство 39 энергоблоков в десяти странах мира. В частности, энергоблоки нового поколения ВВЭР-1200 в настоящее время возводятся в Бангладеш, Венгрии, Египте, Турции и Китае. Цивилев особо выделил два масштабных проекта Росатома: атомные электростанции Аккую в Турции и Эль-Дабаа в Египте.

Источник: angi.ru

ДОСТИГНУТ НОВЫЙ РЕКОРД В СФЕРЕ БУРЕНИЯ ПРОТЯЖЕННЫХ СКВАЖИН В ВОСТОЧНОСИБИРСКОМ РЕГИОНЕ

Работники нефтегазовой индустрии города Иркутска побили региональный рекорд. Они пробурили скважину с самой длинной горизонтальной частью в истории Восточной Сибири.

Успешная операция проведена на территории Верхнетирского участка в границах Большетирского нефтяного объекта. Горизонтальная секция новой скважины протянулась на 3015 метров. Этот результат превысил все предыдущие показатели региона. Полная протяженность буровой выработки превысила 5,8 тысячи метров.

Техническое исполнение работ базировалось на использовании винтовых забойных механизмов. Буровики применяли водные растворы для промывки ствола. Подготовительный этап продолжался шесть месяцев. Специалисты выполняли геологическую разведку территории, готовили буровое оборудование к работе, проводили профилактический и капитальный ремонт существующих скважин, выполняли химические анализы образцов.

Прежнее достижение зафиксировано в 2024 году. Тогда на Маччобинском объекте горизонтальный участок достиг 2221 метра. Буровики того времени использовали современные роторно-управляемые технологии.

Достижение иркутских нефтяников демонстрирует высокий уровень технической подготовки российских специалистов. Оно подтверждает эффективность отечественных методов разработки сложных месторождений в суровых климатических условиях Восточной Сибири.

Источник: tek-all.ru

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» СОЗДАЛА ПЕРВЫЙ РОССИЙСКИЙ КОМПЛЕКС ДЛЯ БУРЕНИЯ ТИТАНОВЫМИ ИГЛАМИ

«Газпром нефть» совместно с партнерами разработала и успешно испытала в ХМАО-Югре первую российскую технологию бурения боковых стволов горизонтальных скважин с помощью титановых игл. Новый подход на 36% повысил добычу трудноизвлекаемой нефти. Он дополнит традиционные методы разработки углеводородов в сложных геологических условиях.

Сегодня основной технологией разработки трудноизвлекаемых запасов является гидравлический разрыв пласта (ГРП). С помощью закачиваемой под давлением в недра жидкости в нефтеносных породах создается сеть трещин, которые охватывают разрозненные залежи и повышают приток нефти в скважину. В то же время при разработке тонких пластов, находящихся рядом с водными горизонтами и газовой шапкой, применение ГРП невозможно из-за риска выхода трещин за границы нефтяной залежи. Созданная «Газпром нефтью» совместно с партнерами технология позволяет безопасно разрабатывать такие сложные запасы.

При строительстве боковых стволов горизонтальных скважин специалисты компании впервые задействовали тонкие титановые иглы. Применение этого вида металла обеспечило легкость конструкций, их прочность и устойчивость к коррозии. Новый метод позволит эффективно разрабатывать трудноизвлекаемые запасы без дополнительного оборудования, материалов и реагентов. Это поможет повысить точность бурения на удаленных и автономных участках, где применение ГРП невозможно.

Первая горизонтальная скважина по новой технологии была построена «Газпром нефтью» в ХМАО-Югре. Специалисты пробурили 54 боковых ствола с помощью титановых игл, каждая из которых была оснащена собственным буровым инструментом диаметром 12 мм. Сеть искусственных каналов более чем на треть увеличила приток нефти в скважину. Новый подход подтвердил свою эффективность и в перспективе будет тиражирован при разработке сложных залежей «Газпром нефти» в Ямало-Ненецком автономном округе.

– Мы ведем системную работу по поиску новых подходов к добыче трудноизвлекаемых запасов. Специалисты «Газпром нефти» в синергии с российскими инженерами и учеными разработали и применили технологию, которая стала дополнением к традиционному гидроразрыву пласта. Пилотные испытания продемонстрировали высокий потенциал оборудования для его дальнейшего применения на месторождениях компании. Это не только повысит эффективность разработки геологически сложных залежей, но и поможет нам в добыче «трудной» нефти на удаленных участках в Восточной и Западной Сибири, – Сергей Доктор, начальник департамента по добыче «Газпром нефти».

Источник: gazprom-neft.ru

«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ИСПЫТАЛА ПЕРВОЕ РОССИЙСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ПОВТОРНОГО ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА

«Газпром нефть» совместно с партнерами успешно испытала первое отечественное оборудование для повторного многостадийного гидроразрыва пласта (ГРП), которое позволило увеличить производительность скважин более чем в два раза. Тиражирование технологии может обеспечить компании свыше 20 млн тонн нефти дополнительной добычи.

Гидроразрыв пласта – одна из главных технологий повышения эффективности добычи. С помощью закачиваемой под давлением жидкости в пластах формируются трещины, по которым нефть попадает в скважину. Спустя время после проведения операции приток нефти снижается.

Совместно с научными и нефтесервисными партнерами «Газпром нефть» испытала первый российский комплекс для повторения ГРП. С его помощью в действующие горизонтальные скважины была спущена малогабаритная колонна, через которую в недра под давлением закачивалась специальная жидкость. Технология подтвердила свою эффективность и позволила точно воздействовать на конкретные участки пласта для повышения нефтеотдачи залежей.

Тестирование оборудования прошло на месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе. В перспективе планируется тиражировать технологию на 2,5 тысячи скважин «Газпром нефти» по всей России.

20 млн тонн – потенциальный эффект от тиражирования технологии на 2,5 тысячах скважин на месторождениях «Газпром нефти».

Источник: gazprom-neft.ru

«РОСНЕФТЬ» СОВЕРШЕНСТВУЕТ ИССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

Специалисты уфимского научного института «Роснефти» разработали и запатентовали цифровой помощник «DataTools», который автоматизирует процесс сбора и обработки динамических данных дебита и давления газовых и газоконденсатных скважин.

Функционал нового программного обеспечения позволяет определять причины изменения добычи, такие как снижение пластового давления или ухудшение гидродинамической связи между скважиной и пластом. ПО показывает, как изменился дебит в результате того или иного фактора и формирует рейтинг газовых скважин, требующих проведения геолого-технических мероприятий.

Цифровой помощник продемонстрировал высокую эффективность на одном из ключевых газоконденсатных месторождений Компании. С помощью разработанного инструмента специалисты оперативно проанализировали порядка 150 скважин и выделили приоритетную для проведения работ по интенсификации притока. После реализации мероприятий продуктивность скважины увеличена на 37%, что сопоставимо с проведением повторного гидроразрыва пласта.

«Роснефть» – первая нефтегазовая компания в России, которая успешно создает программное обеспечение, охватывающее все ключевые процессы нефтегазодобычи. Специалисты Компании разработали и внедрили уже 24 уникальных программных продукта.

Источник: rosneft.ru

«САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ» ПОВЫШАЕТ НАДЕЖНОСТЬ РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ НЕФТЕДОБЫЧИ

Специалисты «Самотлорнефтегаза», одного из ключевых добывающих активов «Роснефти», разработали систему защиты электроцентробежных насосов от механических примесей. Новая технология позволяет существенно повысить надежность и эффективность работы оборудования. В результате установки в конструкцию инновационных фильтров наработка оборудования на отказ увеличилась в 2,3 раза, до 206 суток. Экономический эффект от инновации в ближайшие пять лет может составить около 850 млн рублей.

Механические примеси, содержащиеся в пластовой жидкости, – одна из основных причин отказа электроцентробежных насосов. Малогабаритные насосы из-за специфики конструкции особенно нуждаются в защите от песка и проппанта. После успешных опытно-промышленных испытаний на Самотлорском месторождении были определены два наиболее эффективных фильтра российского производства. Гравитационно-щелевой фильтр сочетает сразу два метода очистки: механическую фильтрацию и отделение примесей с помощью центробежных сил. Эффективность работы объемно-проволочного фильтра обеспечивается уникальными свойствами фильтрующего материала. Оборудование позволяет отсеивать механические примеси размерами до 100 микрон и имеет пропускную способность до 200 кубометров жидкости в сутки.

Применение фильтров для повышения надежности малогабаритных насосов имеет большой потенциал. В добывающем фонде «Самотлорнефтегаза» более 300 скважин нестандартного диаметра со значительным выносом механических примесей.

Источник: rosneft.ru

С 31 МАРТА 2026 ГОДА ВВОДИТСЯ СТАНДАРТ ПО ВОПРОСАМ УПРАВЛЕНИЯ ОПАСНОСТЯМИ КРУПНЫХ АВАРИЙ ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ МОРСКИХ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВЫХ СООРУЖЕНИЙ

ГОСТ Р 72192-2025 (ИСО 17776:2016) определяет процесс управления опасностями крупных аварий на морских нефтегазопромысловых сооружениях (МНГС) на стадии их проектирования и содержит положения по разработке проектных решений для предупреждения и ограничения последствий таких аварий, которые могут оказать существенное воздействие на МНГС, персонал и окружающую среду.

Кроме того, стандарт содержит описание процесса управления опасностями и непосредственно в процессе эксплуатации МНГС.

Положения стандарта применимы при проектировании:

- стационарных МНГС;
- плавучих установок для добычи, хранения и отгрузки продукции, применяемых в нефтегазовой промышленности.

Источник: cntd.ru