



В 1975 ГОДУ ФОНД ЮЖНО-КИЕНГОПСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НАСЧИТЫВАЛ 12 СКВАЖИН И ВСЕ ФОНТАНИРОВАЛИ»

ВЛАДИМИР ЕЛИСЕНКОВ,
НАЧАЛЬНИК ЦДНГ № 3
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»
В 1975—1996 ГГ.

Стр. 2 >



С 2005 ГОДА НА ПРОМЫСЛАХ УДНГ № 3 АКТИВНО ВНЕДРЯЮТСЯ НОВЫЕ ПРОЕКТЫ»

АНДРЕЙ ПОГОСЯН,
ВЕДУЩИЙ ИНЖЕНЕР
СОМДН ПТО УДНГ
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»

Стр. 2 >



КОГДА НА ДУШЕ ТЯЖЕЛО — ПОПЛАЧЬТЕ, КОГДА ПЛЯСАТЬ ОХОТА — ПЛЯШИТЕ, И ТОГДА ВСЕ ПРОБЛЕМЫ УБЕГУТ ОТ ВАС»

МИХАИЛ ЖУРАВЛЕВ,
ВETERAN
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»

Стр. 3 >

Нефтяник Удмуртии

12+



УДМУРТНЕФТЬ

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»
№43 (1834) ОТ 08.11.13

Алексей Вострокнутов, оператор по добыче нефти и газа ЦДНГ № 7, ведет отбор пробы на скважине № 400 Мишкинского месторождения



В интересах производства

Комплекс-21 — к барьеру

НА ШЕСТИ СКВАЖИНАХ МИШКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАВЕРШИЛИСЯ ОПЫТНО-ПРОМЫСЛОВЫЕ ИСПЫТАНИЯ ТЕХНОЛОГИИ ОГРАНИЧЕНИЯ ВОДОПРИТОКА РЕАГЕНТОМ «КОМПЛЕКС-21».

В течение пяти месяцев с апреля по август проходили испытания и велся мониторинг результатов. Эффект получен на четырех скважинах. Применение данной технологии в нефтепромысловых условиях выгодно отличает то, что обработка призабойной зоны пласта проводится через затрубное пространство скважины без постановки бригады капитального ремонта скважин.

ПАВЕЛ МОКРУШИН,
МЕНЕДЖЕР ГРУППЫ
УПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТАМИ
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»:

— Соотношение активных действующих веществ реагента направлено на то, чтобы ограничить водоприток на карбонатных коллекторах добывающих скважин с высокой обводненностью. Это, в свою очередь, позволяет понизить обводненность скважинной продукции и увеличить добычу нефти.

Данный компонент представляет собой порошок, который добавляется в рабочий раствор и смешивается до однородной массы. Полученная

смесь уменьшает фазовую проницаемость воды в пластах, одновременно изменяя характер воздействия с поглощающего воду на отталкивающий, говоря специальным языком — с гидрофильного на гидрофобный.

К очевидным плюсам применения технологии ограничения водопритока стоит отнести и то, что безбригадная обработка призабойной зоны пласта составом на основе «Комплекс-21» сокращает время простоя скважины в ремонте, тем самым снижает недобор нефти, так как нет необходимости привлекать бригаду КРС к данному виду работ.

> НА СКВАЖИНЕ № 400 МИШКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЭФФЕКТ СОСТАВИЛ 3,3 ТОННЫ НЕФТИ В СУТКИ.

Испытания подтвердили технологическую эффективность состава. Планируется продолжить экспериментальные работы, охватив большее количество скважин обводненного фонда.

Наталья Миронова

Актуально

Мишкино — сила

15 октября на Мишкинском месторождении нефти после проведения реконструкции введена в эксплуатацию ПС 35/6 кВ «Мишкино-1» с установленной трансформаторной мощностью 2х16000 кВА. Последняя подстанция с таким классом напряжения вводилась в работу на этом месторождении в 1998 году. Ввод данной подстанции позволит снять инфраструктурные ограничения и продолжить реконструкцию объектов нефтедобычи РИТС «Центр». Она спроектирована с учетом применения энергоэффективного оборудования и новейших технических решений. Все оборудование защищено от перенапряжений и оснащено комплексами микропроцессорных защит, которые в режиме реального времени смогут контролировать показатели работы подстанции и мгновенно реагировать на возникновение внешних ситуаций. И проектирование, и строительство ПС выполняла одна организация — «Компания Энергон Урал», что позволило оперативно решать возникающие вопросы по тем или иным техническим решениям в ходе строительства.

На объекте смонтированы новейшие системы связи, диспетчерского управления, контроля и учета электроэнергии. Распределительное устройство 6,35 кВ выполнено в закрытом исполнении с применением вакуумных выключателей, что повысит надежность подстанции, снизит затраты на эксплуатацию. Дополнительную безопасность персонала при оперативном обслуживании подстанции обеспечит электромагнитная блокировка и стационарные индикаторы напряжений.

Сэкономить энергоресурсы позволит установка автоматических устройств компенсации реактивной мощности. Применение инфракрасных обогревателей и монтаж светодиодного освещения КРУН-6,35 кВ и территории подстанции поможет сэкономить потребление электроэнергии на собственные нужды подстанции.

Проведена большая работа по подготовке, обучению персонала, обслуживающего данную подстанцию.

Важная роль в данном проекте принадлежит персоналу ООО «Удмуртэнерго-нефть», в том числе начальнику участка № 19 А. Строй, заместителю начальника СР № 5 А. Аникину, начальнику СР № 5 Д. Иванову, заместителю начальника ЦЭС № 2 Ф. Мухаметдинову, начальнику ЦЭС № 2 К. Лейгейде.