

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ 03. Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и
капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
МДК 03.01 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и
капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
образовательной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих
профессии 21.01.02. Оператор по ремонту скважин

1. Цели изучения профессионального модуля:

в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен освоить основной вид деятельности «Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин» и соответствующие ему общие и профессиональные компетенции.

2. Место профессионального модуля в структуре образовательной программы:
профессиональный модуль входит в профессиональный цикл.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения профессионального модуля:

ОК 01, ОК 05, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5

4. Требования к результатам освоения модуля

в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

знать:

- устройство желобных систем, емкостей долива;
- способы глушения скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной обработки скважин;
- поверхностно-активные вещества, применяемые при кислотной обработке скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин и для интенсификации добычи
- устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- способы эксплуатации талевого системы;
- допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании;
- последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента;
- способы замера труб нефтяного сортамента
- приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений;
- правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента;
- технология ведения ловильных работ в скважине;
- конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
- виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
- порядок проведения работ ремонтно-изоляционных работ;
- технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов;
- способы и технология установки цементных мостов;
- назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления;
- химические вещества, применяемые для ограничения водопритока;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;

Сертификат: 008E624DF98BC2E90078B97FC72BE94C3F
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 11.08.2023 до 03.11.2024

- правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин

уметь:

- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
- осуществлять расстановку, монтаж, демонтаж и проверку оборудования для проведения глушения скважины;
- опрессовывать линии нагнетания;
- подготавливать необходимый объем и состав жидкости глушения
- закачивать в скважину кислоту и химические реагенты;
- подготавливать скважину к проведению кислотной обработки;
- вымывать из скважины продукты реакции кислотной обработки
- осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
- производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения
- проверять комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ;
- осуществлять спуск печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;
- ловить и извлекать оборвавшиеся или отвинтившиеся насосно-компрессорные трубы или насосные штанги;
- ловить погружной агрегат ЭЦН вместе с кабелем или без него;
- ловить кабель и перфоратор
- осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию;
- обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом;
- закачивать в скважину химические реагенты;
- контролировать параметры продавочной скважины;
- проверять плотность продавочной жидкости;
- вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины

иметь практический опыт:

- расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения скважины;
 - монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива;
 - опрессовки линии нагнетания;
 - приготовления жидкости глушения и расчета её плотности;
 - обработки скважины в соответствии с планом работ;
 - выполнения работ по закачке кислоты и химических реагентов в скважину;
 - подготовки скважины к проведению кислотной обработки
 - свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения
- проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для проведения ловильных работ;
 - выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;
 - ловли и извлечения оборвавшихся или отвинтившихся насосно-компрессорных труб или насосных штанг;
 - ловли агрегата ЭЦН вместе с кабелем или без него;
 - ловли кабеля и перфоратора;
 - сборки и опрессовки нагнетательной линии;
 - выполнения работ по закачке химических реагентов в скважину;
 - промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора;

- установки цементных мостов и изолирующих экранов;
- заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины.

5. Общая трудоёмкость профессионального модуля

Всего часов по ПМ.03: 312 часов

На освоение МДК 90 часов

в том числе самостоятельная работа 8 часов

На практику 216 часов

учебную 72 часа

производственную 144 часа

Консультации 2 часа

Экзамен по модулю 4 часа

6. Вид промежуточной аттестации:

МДК.03.01 - дифференцированный зачет - 5 семестр;

ПМ.03 – комплексный экзамен по модулю – 5 семестр.

7.Рабочую программу разработал

Э.Ф. Гатауллин, преподаватель первой квалификационной категории

**Председатель цикловой комиссии
разведки, разработки нефтяных и
газовых месторождений**



М.А. Черноиванова