

**Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.02 Выполнение комплекса работ по испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин**

**МДК 02.01 Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение
нефтяных и газовых скважин**

**образовательной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих
профессии 21.01.03 Бурильщик эксплуатационных и разведочных скважин**

1.Цели изучения профессионального модуля: в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен овладеть видом деятельности - выполнение комплекса работ по испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин и соответствующими ему общими и профессиональными компетенциями.

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

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

ОК 01, ОК 02, ОК 04, ОК 07, ОК 09, ПК 2.1, ПК 2.2.

4.Требования к результатам освоения профессионального модуля

в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

знать:

- Схемы монтажа системы долива, методы и способы контроля
- Схемы строповки и правила транспортировки автономного комплекса для геофизических исследований
- Конструкция и технические характеристики устьевой арматуры
- Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб
- План работ по освоению скважины
- Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности
- Назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты
- Типовые компоновки испытателей пластов на бурильных трубах
- Требования охраны труда при работе с испытателем пластов на бурильных трубах.

уметь:

- Определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью
- Транспортировать комплекс для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте на роторную площадку и обратно, соединять его с бурильными трубами (отсоединять от бурильных труб)
- Подготавливать к спуску и свинчивать насосно-компрессорные трубы
- Проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды.
- Транспортировать элементы испытателя пластов на бурильных трубах на роторную площадку, собирать и соединять их с бурильными трубами
- Отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его разборку
- Герметизировать пространство между обсадной колонной и колонной насосно-компрессорных труб
- Выполнять подготовительные работы перед испытанием флюидоотводящих коммуникаций
- Контролировать состояние обвязки устья скважины после окончания глушения

иметь практический опыт

- Производства долива в скважину промывочной жидкости
- Выполнение вспомогательных работ при сборке, разборке автономного комплекса для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и ведение спуско-

Свидетельство 0085624DE99BC3E99078B875C72DE94C2F
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действительно: с 11.08.2023 до 03.11.2024

подъемных операций под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ

- Монтаж герметизирующих узлов, сборка и закрепление фланцевых соединений
- Затаскивание, подготовка к спуску и навинчивание насосно-компрессорных труб
- Проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны.
- Сборка испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
- Разборка испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ.
- Обвязка выкидной линии с цементирующим агрегатом, обеспечение подачи воды в цементирующий агрегат, демонтаж водопровода
- Проверка исправности запорной арматуры, ее чистка и мойка
- Проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны.

5. Общая трудоемкость профессионального модуля

составляет 329 часов, из них:

всего по МДК.02.01 – 105 часов;

учебная практика – 108 часов;

производственная практика – 108 часов;

ПМ.02 – промежуточная аттестация – 10 часов.

6. Вид промежуточной аттестации:

МДК.02.01 – дифференцированный зачет – 4 семестр;

ПМ.02 – комплексный экзамен по модулю – 4 семестр.

7. Рабочую программу разработал

И.И. Подгорный, преподаватель высшей квалификационной категории

**Председатель цикловой
комиссии бурения нефтяных
и газовых скважин**



Н.М. Александрова