# Аннотация
# учебной практики УП.03.01 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

**Место практики в структуре программы подготовки специалистов среднего звена.**

Практика входит в Профессиональный цикл и является частью основной образовательной программы в соответствии с ФГОС среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

**Требования к результатам освоения практики.**

В результате освоения практики у обучающего должны быть сформированы следующие компетенции:

| | |
|---|---|
| ОК 01. | Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам |
| ОК 02. | Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности |
| ОК 03. | Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях |
| ОК 04. | Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде |
| ОК 05. | Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста |
| ОК 06. | Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях |
| ОК 07. | Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках. |
| ПК 3.1. | Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин |
| ПК 3.2. | Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых |

скважин

ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

В результате освоения программы практики обучающийся должен*:*

**Иметь практический опыт:**

-осуществления операций подготовки к освоению скважины;

-очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;

-выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;

-контроля состояния скважины при текущем (подземном) ремонте;

-предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины;

-ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;

- ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;

-внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии).

**Уметь:**

-контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;

-определять методы устранения (предотвращения) образования коррозии скважинного оборудования;

-оценивать эффективность применения химических реагентов, антикоррозионных покрытий и электрохимической защиты;

-определять условия выноса песка вследствие снижения пластового давления;

-определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;

-выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;
-осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
-производить расхаживание инструмента, спускаемого в скважину, под руководством ответственного инженерно-технического работника;
-распознавать возникновение газонефтеводопроявлений в скважине;
-управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях;
-ликвидировать последствия газонефтеводопроявлений;
-осуществлять герметизацию устья скважины при возникновении газонефтеводопроявлений согласно плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
-вести оперативную, техническую и технологическую документацию по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

**Объем учебных часов и виды работ.**

| **Виды работы** | Объём часов |
|---|---|
| Согласование порядка выполнения заданий с руководителем практики.<br>Прохождение инструктажа по ознакомлению с требованиями охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности, а также правилами внутреннего трудового распорядка предприятия/организации, являющейся базой практики. | 6 |
| 1.Осуществление операций подготовки к освоению скважины.<br>2.Определение методов устранения (предотвращения) образования коррозии скважинного оборудования.<br>3.Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам | 18 |
| 4.Порядок проведения работ по текущему (подземному) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.<br>5.Порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам | 18 |
| 6.Порядок проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины.<br>7.Порядок проведения мероприятий по ликвидации осложнений и аварий текущего (подземного) и капитального | 18 |

| | |
|---|---|
| ремонта нефтяных и газовых скважин. | |
| Обобщение материалов, оформление дневника и отчета по практике. | 6 |
| Промежуточная аттестация в форме зачета с оценкой | 6 |
| **Количество часов на освоение программы практики** | **72** |

**Форма контроля:**

Аттестация проводится в лаборатории повышения нефтеотдачи пластов в форме зачета с оценкой.