Аннотация
производственной практики ПП.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 1.1.	Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 1.2.	Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых

скважин

ПК 1.3. 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. 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.Участие в подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам.	18
2. Участие в проведении работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин. 3. Ведении оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и	18

текущему (подземному) ремонтам	
3. Участие в проведении мероприятий по ликвидации осложнений и аварий текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	18
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.