Аннотация
производственной практики ПП.04.01 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.

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 4.1.	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования
ПК 4.2.	Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПК 4.4. Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья.

В результате освоения программы практики обучающийся должен*:*

Иметь практический опыт:

-выбора наземного и скважинного оборудования;

-определения параметров устьевого оборудования и фонтанной арматуры;

-определения неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы;

-контроля оборудования для добычи углеводородного сырья на предмет герметичности соединений, а также отсутствия дефектов в работе;

-подготовки предложений при разработке графиков планово-предупредительных ремонтов (далее - ППР), диагностического обследования (ДО) и технического обслуживания (ТО) устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры и контроля выполнения графиков;

-контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;

-выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья;

-выполнения мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования;

-оформления инструкций по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья и безопасному выполнению работ;

-оформления изменений в технологические схемы, чертежи, паспорта оборудования по добыче углеводородного сырья;

-учета оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;

-внесения информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии);

- выполнения работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций;

-подготовки к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта;

-проверки оборудования после ремонта на целостность и комплектность.

Уметь:

-производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;

-выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;

-подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;

-выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;

-контролировать исправность оборудования для добычи углеводородного сырья, инструмента и приборов;

-оценивать герметичность соединений, механических повреждений оборудования для добычи углеводородного сырья;

-контролировать отсутствие дефектов в работе оборудования для добычи углеводородного сырья;

-контролировать работу КИП и А и средств сигнализации, блокировок, исправность обслуживаемого оборудования;

-читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;

-работать с эксплуатационной документацией;

-оформлять технологические схемы, чертежи, паспорта оборудования по добыче углеводородного сырья;

-вести учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;

-вести оперативную, техническую и технологическую документацию по техническому состоянию и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья;

-использовать результаты диагностирования оборудования и экспертизы промышленной безопасности;

-составлять графики ППР, ДО и технического обслуживания устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;

-определять причины вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья;

-выявлять неисправности в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;

-выявлять и устранять неисправности в работе оборудования механизированной добычи углеводородного сырья;

-пользоваться специализированными программными продуктами;

-контролировать рабочие параметры оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций при монтаже и демонтаже;

-подготавливать оборудование к проведению ремонтных работ и вводить в эксплуатацию после ремонта;

-выполнять прием и пуск после ремонта оборудования

-оценивать состояние и правильность работы оборудования для добычи углеводородного сырья 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	6

также правилами внутреннего трудового распорядка предприятия/организации, являющейся базой практики.	
1. Выполнение работ по определению неисправностей наземного оборудования нефтяных и газовых скважин 2. Выявление причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья	12
3. Выполнение мероприятий по устранению неисправностей наземного устьевого и трубопроводного оборудования 4. Подготовка предложений при разработке графиков ППР, ДО и технического обслуживания ТО устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры	12
5. Контроль проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры. 6. Учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению, в то числе внесение информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии)	12
7. Выполнение работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций. 8. Подготовка к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта. 9. Проверка оборудования после ремонта на целостность и комплектность	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.