Аннотация
производственной практики ПП.01.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений.

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.	Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений
ПК 1.2.	Выполнять обработку геологической информации о месторождении
ПК 1.3.	Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и

газа и увеличению нефтеотдачи пластов

ПК 1.4. Оценивать добывные возможности скважин

ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин.

В результате освоения программы практики обучающийся должен*:*

Иметь практический опыт:

- анализа динамики добычи углеводородного сырья;

- анализа фактических и прогнозных параметров системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции;

-определения влияния различных переменных (конфигураций ствола скважин, выкидных линий, способов эксплуатации) на дебит скважин;

- интерпретации геолого-промысловой информации по работе добывающих и нагнетательных скважин;

- прогнозирования оптимального дебита скважин;

- первичной обработки данных по работе пласта, добыче углеводородного сырья;

- анализа эффективности эксплуатации действующего фонда скважин;

- расчета и прогнозирования характеристики притока из пласта в скважину;

- расчета технологических потерь углеводородного сырья при добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки месторождений;

- разработки мероприятий по оптимизации добычи углеводородного сырья;

- формирования мероприятий по увеличению производительности скважин;

- монтажа, демонтажа исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами;

- остановки скважины для проведения исследований;

- пуска скважины в эксплуатацию после проведения исследований;

- внесения данных о результатах исследования скважин в журнал;

- внесения результатов исследований в программные комплексы (при их наличии).

Уметь:

-разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;

- обрабатывать данные по работе пласта, добыче углеводородного сырья;

- оценивать риски и ограничения, определяющие работу системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции;

- применять кривую падения добычи для анализа динамики добычи углеводородного сырья;

-рассчитывать коэффициент продуктивности и скин-эффект по исследованиям скважин с записью кривой восстановления давления;

- рассчитывать характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования скважины на различных режимах;

- проводить исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением;

- составлять планы, программы, технологические карты по проведению исследовательских работ;

- оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте;

- заполнять рабочую документацию по результатам замеров скважины.

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.Проведение мероприятий по определению нефтеотдачи пластов.	6
2.Определение запасов нефти и газа.	6
3.Определение дебита скважины и анализ динамики добычи углеводородного сырья	6
4.Выполнение расчета технологической эффективности	6

воздействия на пласт	
5.Выполнение трехмерной геологической моделью пласта в программных комплексах геологического моделирования	12
6.Проведение исследований методами неустановившихся и установившихся отборов	6
7. Составление плана работ на ремонт скважины	6
8.Проведение мероприятий по определению свойств и параметров коллекторов нефти и газа.	6
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.