# Аннотация
# учебной практики УП.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.<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.Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений. | 30 |
| 2.Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки скважин. | 12 |
| 3.Контроль и поддержание оптимальных режимов эксплуатации скважин. | 12 |
| 4.Диагностика, текущий и капитальный ремонт скважины. | 24 |
| 5.Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях. | 6 |
| 6.Принятие мер по охране окружающей среды и недр. | 6 |
| Обобщение материалов, оформление дневника и отчета по | 6 |

| | |
|---|---|
| практике. | |
| 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.