

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Рябиченко Сергей Николаевич  
Должность: Директор  
Дата подписания: 18.10.2024 11:01:28  
Уникальный программный ключ:  
3143b550cd4cbc5ce335fc548df581d670cbc4f9

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ, НАУКИ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ  
«КРАСНОДАРСКИЙ МОНТАЖНЫЙ ТЕХНИКУМ»  
(ГБПОУ КК «КМТ»)

---

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

по специальности **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

Рассмотрена  
на заседании цикловой методической  
комиссии УГС 21.00.00  
Протокол от «05» июня 2024 г. № 10  
Председатель Мирзоян Г.В.

Утверждена приказом директора  
ГБПОУ КК «КМТ»

от «28» июня 2024 г. № 748

Одобрена  
на заседании педагогического совета  
протокол от «28» июня 2024 г. №9

Рабочая программа производственной практики разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта специальности среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, укрупненная группа специальностей 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023 г. № 833, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации, регистрационный номер 76249 от 04.12.2023 г., укрупненная группа специальностей 21.00.00 Прикладная геология, горное дело, нефтегазовое дело и геодезия

**Организация-разработчик:** ГБПОУ КК «КМТ»

**Разработчики:** Мирзоян Г.В., преподаватель

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ</b>	<b>4</b>
<b>2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ</b>	<b>11</b>
<b>3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ</b>	<b>20</b>
<b>4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ</b>	<b>23</b>

# 1 ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

## 1.1 Область применения программы

Рабочая программа производственной практики является составной частью основной профессиональной образовательной программы (ОПОП), обеспечивающей реализацию ФГОС СПО в части освоения основных видов профессиональной деятельности (ВПД):

ВД 1 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений

ВД 2 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

ВД 3 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ВД 4 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ВД 5 Организация работ по добыче нефти и газа

ВД 6 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих

## 1.2 Цели и задачи производственной практики, требования к результатам освоения практики

Производственная практика направлена на формирование у обучающихся умений, приобретение первоначального практического опыта и реализуется в рамках профессиональных модулей ООП СПО по основным видам профессиональной деятельности для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций:

### 1.2.1 Общие компетенции

Код	Наименование общих компетенций
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 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

## 1.2.2 Основные виды профессиональной деятельности и профессиональные компетенции

### **ВД 1 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений**

- 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

С целью овладения указанным видом деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики 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).

### **ВД 2 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа**

- ПК 2.1 Поддерживать технологический режим работы скважин
- ПК 2.2 Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин

С целью овладения указанным видом деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики должен **иметь практический опыт:**

- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;
- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;
- контроля параметров работы скважин;
- проведения измерений на различных режимах работы скважины;
- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима;
- контроля работы средств автоматики и телемеханики;
- планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода;
- планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах;
- расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;

-ведения оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья

**ВД 3 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин**

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

С целью овладения указанным видом деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики 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)

**ВД 4 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа**

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

С целью овладения указанным видом деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики 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

#### **ВД 5 Организация работ по добыче нефти и газа**

- ПК.5.1 Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях
- ПК.5.2 Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики должен **иметь практический опыт:**

- планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;
- принятия мер по предупреждению аварий, инцидентов при эксплуатации скважин;
- проведения инструктажей рабочих по безопасному ведению работ;
- планирования работы и постановка производственных задач эксплуатационному персоналу;
- составления графиков работы сменного персонала;
- определения количественного и квалификационного состава бригады по исследованию скважин;
- планирования деятельности бригады по исследованию скважин с учетом рационального распределения работ и полной загрузки персонала;
- оформления первичных документов по учету использования рабочего времени бригады по исследованию скважин;
- обеспечения безопасных условий труда подчиненного персонала при проведении исследований скважин;
- контроля соблюдения подчиненными работниками производственной и трудовой дисциплины, требований промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, производственной санитарии, правил внутреннего трудового распорядка

#### **ВД.6 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих**

- ПК 6.1 Контролировать техническое оснащение нефтяных, газовых, водозаборных и нагнетательных скважин.
- ПК 6.2 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на

нефтяных и газовых месторождениях  
 ПК 6.3 Проводить работы по подготовке скважин к текущему и капитальному ремонту скважин

С целью овладения указанным видом деятельности обучающийся в ходе прохождения учебной практики должен **иметь практический опыт:**

- проведения работ по подготовке скважин к ремонту;
- виды капитального и текущего ремонтов скважин;
- контроля и соблюдения технологического процесса зарезки и бурения боковых стволов

#### 1.4 Количество часов на освоение программы учебной практики

Рабочая программа рассчитана на прохождение обучающимися производственной практики в объеме **684** часа, в том числе:

Коды формируемых компетенций	Наименование профессионального модуля	Объем времени, отведенный на практику (в неделях, часах)
<b>3 курс</b>		
ПК 1.1-1.5 ОК.1 – ОК.9 ПК 6.1-6.4 ОК.1 – ОК.9	<b>ПМ.01</b> Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений <b>ПМ.06</b> Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих	<b>2 недели (72 часа)</b> <b>2 недели (72 часа)</b>
<b>4 курс</b>		
ПК 2.1-2.2 ОК.1 – ОК.9 ПК 3.1 -3.3 ОК.1 – ОК.9	<b>ПМ.02</b> Обслуживание и эксплуатация технологического оборудования <b>ПМ.03</b> Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	<b>3 нед (108 часа)</b> <b>3 нед (108 часа)</b>
ПК 4.1-4.4 ОК.1 – ОК.9	<b>ПМ.04</b> Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	<b>2 нед (72 часа)</b>
ПК 5.1-5.2 ОК.1 – ОК.9	<b>ПМ.05</b> Организация работ по добыче нефти и газа	<b>2 нед (72 часа)</b>
	<b>Итого</b>	<b>14 нед 504 часа</b>
	<b>Преддипломная практика</b>	<b>4 нед 144</b>



## 2 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Наименование профессионального модуля, тем	Содержание учебного материала (дидактические единицы)	Объём часов
1	2	3
<b>ПМ.01</b> Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений <i>(3 курс, всего 72 часа)</i>	Работа в программных комплексах по моделированию пласта (расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину)	7,2
	Работа в программных комплексах по моделированию пласта (прогнозирование оптимального дебита скважин)	7,2
	Работа в программных комплексах по моделированию пласта (расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину)	7,2
	Работа в программных комплексах по моделированию пласта(определение влияния различных переменных конфигураций ствола скважин)	7,2
	Работа в программных комплексах по моделированию пласта (выкидных линий, способов эксплуатации на дебит скважин)	7,2
	Работа в программных комплексах по обработке данных геофизических исследований (интерпретация геолого-промысловой информации по работе)	7,2
	Работа в программных комплексах по обработке данных геофизических исследований (интерпретация геолого-промысловой информации по работе)	7,2
	Работа в программных комплексах по обработке данных геофизических исследований (внесение результатов исследований в программные комплексы)	7,2
	Работа в программных комплексах по обработке данных геофизических исследований(внесение результатов исследований в программные комплексы)	7,2
	Оформление отчета. Дифференцированный зачёт	7,2
<b>Всего часов</b>		<b>72</b>
<b>ПМ.06</b> Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих <i>(3 курс, 72 часа)</i>	Участие в ведении технологического процесса капитального ремонта скважин.	7,2
	Участие в подготовительных работах по проведению капитального ремонта скважин, выполнять верховые работы по установке насосно-компрессорных и бурильных труб.	7,2
	Участие в проверке инструмента и проведении смазки оборудования.	7,2
	Участие в работах по оснастке и переоснастке талевой системы.	7,2

	Выполнять работы по установке труб за палец, укладка их на мостки.	7,2
	Наблюдение за исправностью талевой системы.	7,2
	Подготовка ключей, элеваторов, автоматов свинчивания и развинчивания труб и штанг к спускоподъемным операциям.	7,2
	Участие в приготовлении тампонирующих смесей и химических реагентов, в проведении кислотных и гидротермических обработок скважин, в проведении ловильных, исследовательских и прострелочных работ, в освоении скважин, в проведении канатных методов ремонта скважин, в сборке.	7,2
	Участие в сборке, разборке и установке металлических пластырей, эксплуатационных и опрессовочных пакеров, различных видов ловильного и режущего инструмента, забойного оборудования, фильтров, устьевой обвязки, фонтанной арматуры, противовыбросового оборудования и средств пожаротушения.	7,2
	Участие, в замене устьевых пакеров, в монтаже и демонтаже, обвязке и опрессовке линий высоких и низких давлений. Производство текущего ремонта оборудования и инструмента непосредственно на скважинах. Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего часов</b>	<b>72</b>
<b>ПМ.02</b> Обслуживание и эксплуатация технологического оборудования (4 курс, всего часов 108)	Прохождение инструктажа	7,2
	Проверка работы штанговращателя средств автоматики и телемеханики	7,2
	Проверка работы штанговращателя	7,2
	Контроль параметров работы скважин штанговой и бесштанговой добычи .	7,2
	Проведение измерений на различных режимах работы скважины	7,2
	Определение отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.	7,2
	Определение отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.	7,2
	Расчет суточного дебита скважины	7,2
	Расчет суточного дебита скважины	7,2
	Изучение работы средств автоматики и телемеханики	7,2
	Изучение работы средств автоматики и телемеханики	7,2
	Оформление оперативной документации по ведению технологического процесса добычи	7,2
	Оформление технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи	7,2

	Оформление технологической документации по ведению технологического процесса добычи	7,2
	Оформление отчета. Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего часов</b>	<b>108</b>
<b>ПМ.03</b> Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин <i>(4 курс, всего 108 часа)</i>	Прохождение инструктажа	7,2
	Осуществления операций подготовки к освоению скважины	7,2
	Очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком	7,2
	Очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком	7,2
	Выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;	7,2
	Выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;	7,2
	Контроля состояния скважины при текущем (подземном) ремонте	7,2
	Предупреждения последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины	7,2
	Ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины	7,2
	Ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий	7,2
	Ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий	7,2
	Ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта	7,2
	Внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии)	7,2
	Внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии)	7,2
	Оформление отчета. Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего часов</b>	<b>108</b>

<b>ПМ 04</b> Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа (4 курс, всего часов 72)		
	Определение неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы.	7,2
	Выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья	7,2
	Выполнение мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	7,2
	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	7,2
	Контроль проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.	7,2
	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).	7,2
	Выполнение работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиАи коммуникаций	7,2
	Подготовка к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта.	7,2
	Проверка оборудования после ремонта на целостность и комплектность.	7,2
	Оформление отчета. Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего часов</b>	
<b>ПМ.05</b> Организация работ по добыче нефти и газа (4 курс, всего часов 72)		
	Контроль производственных работ	7,2
	Организация работы коллектива	7,2
	Устанавливание производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками	7,2
	Проведение и оформление производственного инструктажа рабочих	7,2
	Оформление первичной документации по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев	7,2

	Создание благоприятных условий труда	7,2
	Основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка)	7,2
	Основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка)	7,2
	Основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка)	7,2
	Оформление отчета. Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего часов</b>	<b>72</b>
	<b>Итого</b>	<b>504</b>

<b>ПДП</b> <b>Преддипломная практика</b> <b>(4 курс, всего 144 часа)</b>		
	Проведение по показаниям устройств КИПиА анализа заданных параметров отпускаемой с установки подготовки газа (нефти) товарной продукции,	7,2
	Проведение по показаниям устройств КИПиА анализа режима работы скважины на соответствие оптимальному режиму ее работы,	7,2
	Прохождение проверки знаний плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций производства на объекте в требуемом объеме (по занимаемой должности техник-технолог),	7,2
	Проведение анализа причин срабатывания систем контроля загазованности, противопожарной сигнализации, пожаротушения,	7,2
	Выполнение необходимых действий в требуемой последовательности и объеме при участии в учебных тревогах и(или) учебно-тренировочных занятиях (по занимаемой должности техник-технолог),	7,2
	Выполнение расчета и выбора наземного оборудования нефтяных (газовых) скважин и кустовых газосборных сетей	7,2
	Выполнение расчета и выбора скважинного оборудования нефтяных (газовых) скважин,	7,2
	Выполнение расчета и выбора технологического оборудования установок подготовки нефти (газа)	7,2
	Выполнение расчета и выбора оборудования, применяемого при интенсификации притока скважинной продукции к устью скважины и при исследовании скважин	7,2
	Проведение по показаниям устройств КИПиА анализа работы нефтегазопромыслового оборудования на установке подготовки газа (нефти) в соответствии с заданным режимом его работы,	7,2

	Выполнение оформления паспортов нефтегазопромыслового оборудования после проведения его ремонта,	7,2
	Выполнение оформления актов сдачи в ремонт отдельного нефтегазопромыслового оборудования,	7,2
	Выполнение оформления плана подготовки отдельного нефтегазопромыслового оборудования к ремонту, включая схемы освобождения от продуктов, вредных веществ, схемы их пропарки и т.д.	7,2
	Осуществление текущего планирования работ по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту наземного и скважинного нефтегазопромыслового оборудования установки подготовки газа (нефти),	7,2
	Осуществление перспективного планирования работ по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту наземного и скважинного нефтегазопромыслового оборудования установки подготовки газа (нефти),	7,2
	Выполнение составления планов ремонта скважинного и наземного нефтегазопромыслового оборудования установки подготовки газа (нефти),	7,2
	Выполнение организации проведения работ по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту наземного и скважинного нефтегазопромыслового оборудования установки подготовки газа (нефти),	7,2
	Осуществление контроля за выполнением производственных работ по техническому обслуживанию нефтегазопромыслового скважинного и наземного нефтегазопромыслового оборудования,	7,2
	Осуществление контроля за выполнением производственных работ по ремонту нефтегазопромыслового скважинного и наземного нефтегазопромыслового оборудования	7,2
	Осуществление контроля за выполнением производственных работ по ведению заданного режима установки подготовки газа (нефти). Дифференцированный зачёт	7,2
	<b>Всего</b>	<b>144</b>

### **3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИК**

#### **3.1 Общие требования к организации производственной и преддипломной практик**

Производственная и преддипломная практика имеет целью комплексное освоение обучающимися всех видов профессиональной деятельности по специальности, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по специальности.

##### *3.1.1 Техникум:*

- планирует и утверждает в учебном плане все виды и этапы практики в соответствии с ОПОП специальности с учетом договоров с организациями;
- заключают договоры на организацию и проведение практики;
- разрабатывает программы практики, содержание и планируемые результаты практики;
- осуществляет руководство практикой;
- контролирует реализацию программы практики и условия проведения практики организациями, в том числе требования охраны труда, безопасности жизнедеятельности и пожарной безопасности в соответствии с правилами и нормами, в том числе отраслевыми;
- формирует группы в случае применения групповых форм проведения практики;
- определяет совместно с организациями процедуру оценки общих и профессиональных компетенций обучающегося, освоенных им в ходе прохождения практики;
- разрабатывает формы отчетности и оценочный материал прохождения практики.

##### *3.1.2 Предприятие (организация):*

- заключает договоры на организацию и проведение практики;
- согласовывает программы практики, содержание и планируемые результаты практики, задание на практику;
- предоставляет рабочие места обучающимся, назначают руководителей практики от организации, определяет наставников;
- участвует в определении процедуры оценки результатов освоения общих и профессиональных компетенций, полученных в период прохождения практики, а также оценке результатов;
- участвует в формировании оценочного материала для оценки общих и профессиональных компетенций, освоенных обучающимися в период прохождения практики;
- при наличии вакантных должностей могут заключать с обучающимися срочные трудовые договоры;
- обеспечивает безопасные условия прохождения практики обучающимся, отвечающие санитарным правилам и требованиям охраны труда;
- проводит инструктаж обучающихся по ознакомлению с требованиями охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности, а также правилами внутреннего трудового распорядка.

Обучающиеся, осваивающие ОПОП специальности в период прохождения практики в предприятиях (организациях), обязаны:

- выполнять задания, предусмотренные программами практики;
- соблюдать действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;
- соблюдать требования охраны труда и пожарной безопасности.

Производственная практика включает в себя следующие этапы: практика по профилю специальности и преддипломная практика.

Практика по профилю специальности направлена на формирование у обучающегося общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта и реализуется в рамках профессиональных модулей ОПОП специальности по каждому из видов профессиональной деятельности, предусмотренных ФГОС СПО по специальности.

Преддипломная практика направлена на углубление первоначального практического опыта обучающегося, развитие общих и профессиональных компетенций, проверку его готовности к самостоятельной трудовой деятельности, а также на подготовку к выполнению выпускной квалификационной работы в организациях различных организационно-правовых форм. Преддипломная практика проводится непрерывно после освоения учебной практики и практики по профилю специальности.

В период преддипломной практики обучающиеся работают в качестве дублеров инженерно-технических работников. Выполняя обязанности этих работников, практиканты приобретают навыки по руководству цеха (отделения) по организации воспитательной работы с работниками цеха (отделения), по организации труда. Одновременно с этим студенты-практиканты обобщают материал по дипломному проектированию. В процессе сбора материалов для дипломного проекта обучающийся должен получать консультацию у специалистов соответствующих подразделений предприятия (организации) и руководителя дипломного проекта.

### **3.2 Форма проведения производственной практики**

Производственная практика проводится в форме практической деятельности обучающихся под непосредственным руководством и контролем преподавателей профессиональных модулей, мастеров производственного обучения и руководителем от предприятия (организации). По результатам практики руководителями практики от организации и от техникума формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций в период прохождения практики.

### **3.3 Место и время проведения производственной практики**

Местом прохождения производственной практики могут быть предприятия (организации) и учреждения различных форм собственности и правового статуса.

В качестве баз производственной практики должны быть выбраны предприятия (организации), отвечающие следующим требованиям:

- соответствовать данной специальности и виду практики;
- иметь сферы деятельности, предусмотренные программой практики;
- располагать квалифицированными кадрами для руководства практикой обучающихся.

Время прохождения производственной практики определяется графиком учебного процесса и расписанием занятий.

Продолжительность рабочего дня обучающихся при прохождении производственной практики – 6 часов и не более 36 академических часов в неделю.

### **3.4 Требования к документации, необходимой для проведения практики**

Для проведения производственной практики (по профилю специальности) в техникуме разработана следующая документация:

- положение о практике;
- рабочая программа производственной практики;
- план-график консультаций и контроля за выполнением студентами программы производственной практики (при проведении практики на предприятии);
- договоры с предприятиями (организациями) по проведению практики;
- распоряжение (приказ) о распределении обучающихся по базам практики.

### **3.5 Требования к руководителям практики от техникума и предприятия (организации)**



3.5.1 Руководство производственной практикой осуществляется преподавателями профессионального цикла, имеющими высшее профессиональное образование по профилю специальности и опыт работы на производстве.

Руководители практики от техникума перед её началом:

- консультируют обучающихся о выполнении заданий программы практики и написанию дневников и отчетов;
- оказывают методическую и организационную помощь при выполнении ими программы практики;
- ведут учет выхода студентов на практику;
- знакомят руководителей практики от предприятия (организации) с программой по практике и методикой ее проведения, требованиями к практикантам и критериями оценки их работы во время практики;
- изучают вопрос о наличии вакансий с целью дальнейшего трудоустройства выпускников.

3.5.2 Руководители практики от предприятия (организации) организуют прохождение практики обучающимся следующим образом:

- знакомят с организацией и методами работы на конкретном рабочем месте, с охраной труда;
- помогают выполнить все задания и консультируют по вопросам практики;
- проверяют ведение обучающимся дневника и подготовку отчета о прохождении практики;
- осуществляют постоянный контроль за практикой обучающихся;
- составляют характеристики по освоению общих компетенций, содержащие данные о выполнении программы практики и индивидуальных заданий, об отношении практикантов к работе.

По согласованию с руководителями практики студент (или группа студентов) может получить индивидуальное задание на период практики, увязанное с решением конкретных задач, стоящих перед предприятием или связанных с научно-исследовательской работой.

### **3.6 Отчетная документация обучающегося по результатам практики**

В период прохождения практики обучающиеся обязаны вести документацию:

- дневник практики;
- отчет по практике, который утверждается организацией;

В качестве приложения к дневнику практики обучающийся оформляет графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

### **3.7 Результаты производственной практики**

Аттестация по итогам производственной практики проводится с учетом (или на основании) результатов ее прохождения, подтверждаемых документами соответствующих организаций.

Практика является завершающим этапом освоения профессионального модуля по виду профессиональной деятельности и завершается дифференцированным зачетом при условии:

- положительного аттестационного листа по практике;
- наличия положительной характеристики организации на обучающегося по освоению общих компетенций в период прохождения практики;
- полноты и своевременности представления дневника практики и отчета о практике в соответствии с заданием на практику.

Результаты прохождения практики представляются обучающимся в техникум и учитываются при прохождении государственной итоговой аттестации.

Обучающиеся, не прошедшие практику или получившие отрицательную оценку, не допускаются к прохождению государственной итоговой аттестации

## КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Контроль и оценка результатов освоения учебной практики осуществляется руководителем практики.

Практический опыт является результатом прохождения производственной практики

Результаты обучения (освоенный практический опыт)	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
<p><b>ВД 1 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- анализа динамики добычи углеводородного сырья;</li> <li>-анализа фактических и прогнозных параметров системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции;</li> <li>-определения влияния различных переменных (конфигураций ствола скважин, выкидных линий, способов эксплуатации) на дебит скважин;</li> <li>-интерпретации геолого-промысловой информации по работе добывающих и нагнетательных скважин;</li> <li>-прогнозирования оптимального дебита скважин;</li> <li>-первичной обработки данных по работе пласта, добыче углеводородного сырья;</li> <li>-анализа эффективности эксплуатации действующего фонда скважин;</li> <li>-расчета и прогнозирования характеристики притока из пласта в скважину;</li> <li>-расчета технологических потерь углеводородного сырья при добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки месторождений;</li> <li>-разработки мероприятий по оптимизации добычи углеводородного сырья;</li> <li>-формирования мероприятий по увеличению производительности скважин;</li> <li>-монтажа, демонтажа исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами;</li> <li>-остановки скважины для проведения исследований;</li> <li>-пуска скважины в эксплуатацию после проведения исследований;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</li> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>

<ul style="list-style-type: none"> <li>-внесения данных о результатах исследования скважин в журнал;</li> <li>-внесения результатов исследований в программные комплексы (при их наличии).</li> </ul>	
<p><b>ВД 2 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;</li> <li>- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;</li> <li>- контроля параметров работы скважин;</li> <li>- проведения измерений на различных режимах работы скважины;</li> <li>- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима;</li> <li>-контроля работы средств автоматики и телемеханики;</li> <li>-планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода;</li> <li>-планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах;</li> <li>-расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;</li> <li>-ведения оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</li> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>
<p><b>ВД 3 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-осуществления операций подготовки к освоению скважины;</li> <li>-очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;</li> <li>-выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;</li> <li>-контроля состояния скважины при текущем (подземном) ремонте;</li> <li>-предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</li> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>

<p>осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</li> <li>- ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;</li> <li>-внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии).</li> </ul>	
<p><b>ВД 4 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-выбора наземного и скважинного оборудования;</li> <li>-определения параметров устьевого оборудования и фонтанной арматуры;</li> <li>-определения неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы;</li> <li>-контроля оборудования для добычи углеводородного сырья на предмет герметичности соединений, а также отсутствия дефектов в работе;</li> <li>-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;</li> <li>-контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;</li> <li>-выявления причин вынужденных и</li> </ul>	<p>экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>

<p>аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-выполнения мероприятий по устранению неисправностей вустьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования;</li> <li>-оформления инструкций по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья и безопасному выполнению работ;</li> <li>-оформления изменений в технологические схемы, чертежи,паспорта оборудования по добыче углеводородного сырья;</li> <li>-учета оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;</li> <li>-внесения информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии);</li> <li>- выполнения работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций;</li> <li>-подготовки к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта;</li> <li>-проверки оборудования после ремонта на целостность и комплектность.</li> </ul>	
<p><b>ВД 5 Организация работ по добыче нефти и газа</b> газовых месторождениях;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принятия мер по предупреждению аварий, инцидентов при эксплуатации скважин;</li> <li>- проведения инструктажей рабочих по безопасному ведению работ;</li> <li>- планирования работы и постановка производственных задач эксплуатационному персоналу;</li> <li>- составления графиков работы сменного персонала;</li> <li>- определения количественного и квалификационного состава бригады по исследованию скважин;</li> <li>- планирования деятельности бригады по исследованию скважин с учетом рационального распределения работ и</li> </ul>	<p>экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>

<p>полной загрузки персонала;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оформления первичных документов по учету использования рабочего времени бригады по исследованию скважин;</li> <li>- обеспечения безопасных условий труда подчиненного персонала при проведении исследований скважин;</li> <li>- контроля соблюдения подчиненными работниками производственной и трудовой дисциплины, требований промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, производственной санитарии, правил внутреннего трудового распорядка</li> </ul>	
<p><b>ВД 6 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проведения работ по подготовке скважин к ремонту;</li> <li>- виды капитального и текущего ремонтов скважин;</li> <li>- контроля и соблюдения технологического процесса зарезки и бурения боковых стволов.</li> </ul>	<p>экспертная оценка выполнения практических индивидуальных заданий по темам МДК;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- зачет по каждому из разделов; профессионального модуля;</li> <li>- наблюдение за освоением ОК;</li> <li>- защита отчетов по практике;</li> <li>- квалификационный экзамен по профессиональному модулю</li> </ul>