



БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ХАНТЫ - МАНСКИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ  
«КОГАЛЫМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ КОЛЛЕДЖ»

УТВЕРЖДЕНА  
Приказом директора БУ  
«Когалымский  
политехнический колледж»  
№ 74 от «25» февраля 2022 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ  
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ МОДУЛЕЙ**

- ПМ.01** Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;  
**ПМ.02** Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;  
**ПМ.03** Организация деятельности коллектива исполнителей;  
**ПМ.04** Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин";  
**ПМ.05** Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа";  
**ПМ.06** Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;
- программы подготовки специалистов среднего звена по специальности СПО  
21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

СОГЛАСОВАНО

*Ильин Иван Сергеевич*  
*ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»*  
наименование должности  
*Ильин Иван Сергеевич*  
подпись И.О.Ф.  
«25» февраля 2022 г.

Форма обучения очная  
Курс 2,3,4  
Семестр 3,4,5,6,7,8

МП



г. Когалым, 2022

Рабочая программа производственной практики разработана на основе  
Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования  
утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 г.

№ 482 по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

- Требований Приказа Министерства образования и науки Российской Федерации (Минобрнауки России) от 18 апреля 2013 г. № 291 г. Москва "Об утверждении Положения о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования"
- Разъяснений по формированию примерных программ профессиональных модулей и учебных дисциплин начального профессионального и среднего профессионального образования на основе Федеральных государственных образовательных стандартов начального и среднего профессионального образования, утвержденных Департаментом государственной политики в образовании Министерства образования и науки Российской Федерации.

#### **РАССМОТРЕНО**

на заседании методического объединения дисциплин нефтяного профиля

Протокол № 3 от «25» января 2022г.

Руководитель МО  А.Ю. Балахнин

#### **СОГЛАСОВАНО**

Педагог-библиотекарь  Л. Н. Родионова

Старший методист  Е.А. Левина

I

#### **Разработчик:**

Сиротин Сергей Николаевич, преподаватель БУ «Когалымский  
политехнический колледж»

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	7
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	9
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	16
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	20

# **1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

## **1.1. Область применения программы**

Рабочая программа производственной практики (далее - программа) – является частью основной профессиональной образовательной программы, разработанной на основании федерального государственного *образовательного* стандарта среднего профессионального образования утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 г. N 482 по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

## **1.2. Цели и задачи производственной практики – требования к результатам освоения**

Целями производственной практики являются закрепление, расширение, углубление и систематизация знаний, полученных при изучении общепрофессиональных дисциплин и профессиональных модулей, прохождении учебной практики, а также на формирование общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта на основе изучения деятельности конкретной организации. Производственная практика является составной частью учебно-воспитательного процесса, она проводится на завершающем этапе обучения, на рабочих местах в организациях и предприятиях различных организационно-правовых форм на основе прямых договоров, заключаемых между организациями, предприятиями и образовательной организацией. Во время производственной практики обучающиеся самостоятельно выполняют работы, характерные для соответствующей профессии и уровня квалификации.

Руководство производственной практикой учебной группы осуществляет мастер производственного обучения, который несет ответственность за выполнение программы практики.

Руководителем производственной практики непосредственно на предприятии является лицо, назначенное приказом руководителя предприятия из числа инженерно-технических работников или опытных высококвалифицированных рабочих.

С обучающимися обязательно проводится инструктаж по технике безопасности, электробезопасности и пожарной безопасности непосредственно на предприятии, т. е. на рабочем месте практиканта.

Продолжительность рабочего дня учащегося во время производственной практики определяется согласно трудовому законодательству из расчета 36 часов в неделю при возрасте 16-18 лет, и до 40 часов в неделю при возрасте старше 18 лет.

Во время прохождения производственной практики обучающийся ведет

дневник учета выполненных работ за каждый рабочий день. Руководитель практики от предприятия должен оценивать ежедневную работу обучающегося и выставлять соответствующую оценку в дневник. По окончании практики обучающемуся выдается производственная характеристика, аттестационный лист, где дается оценка уровня профессиональных качеств.

Производственная практика является частью соответствующих профессиональных модулей:

С целью овладения видами профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями по профессии Оператор по ремонту скважин, обучающийся в ходе освоения программы производственной практики должен обладать следующими результатами практической деятельности:

### **1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.**

**иметь практический опыт:**

- О1. контроля за основными показателями разработки месторождений;
- О2. контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;
- О3. предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- О4. проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;
- О5. защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;

### **2. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.**

**иметь практический опыт:**

- О1. выбора наземного и скважинного оборудования;
- О2. технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- О3. контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;
- О4. текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

### **3. Организация деятельности коллектива исполнителей.**

**иметь практический опыт:**

- О1. производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;
- О2. обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях;
- О3. контроля производственных работ;

### **4. Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин".**

**иметь практический опыт:**

- О1. осмотр исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений углеводородным сырьем и технологическими жидкостями;

- О2. замена неисправной трубопроводной арматуры (далее - ТПА), сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании;
- О3. продувка, пропарка, промывка, чистка и смазка исследовательского и вспомогательного оборудования;
- О4. подготовка и проведение погрузочно-разгрузочных работ, размещение грузов под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации
- О5. определение уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов;
- О6. расстановка исследовательского и вспомогательного оборудования на объекте исследования скважин под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О7. монтаж, демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О8. информирование непосредственного руководителя (оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации) о состоянии исследовательского и вспомогательного оборудования;
- О9. открытие (закрытие) запорной арматуры системы отбора проб;
- О10. отбор пробы газа в пробоотборник (контейнер) под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О11. отбор пробы газового конденсата, нефти, нефтеконденсатной смеси, газожидкостного потока на устье скважины под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О12. отбор пробы газового конденсата, нефти, технологической жидкости из сепараторов в бутылку под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О13. маркировка проб, продувка системы отбора проб, транспортировка и хранение проб;
- О14. замер глубины скважины под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О15. замер уровня жидкости в скважине под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О16. замер уровня водораздела в скважине под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О17. замер давления в скважинах под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О18. замер дебита скважины дебитометром под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О19. измерение уровней жидкости на устье скважины с помощью эхолота и волномера, прослеживание восстановления (падения) уровня жидкости;
- О20. проведение динамометрирования скважины под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О21. шаблонирование скважины с отбивкой забоя под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
- О22. ведение записей результатов замеров параметров скважины.

#### **5. Выполнение работ по профессии: «Оператор по добыче нефти и газа»;**

- О1. участия в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим;
- О2. обеспечения и контроля поддержки режима функционирования скважин при фонтанном, газлифтном и насосном способах добычи нефти и газа; выполнения монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора более высокой квалификации;
- О3. проведения технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин

(газоманифольдов, газосепараторов,) под руководством оператора более высокой квалификации;

О4. проведения технического обслуживания насосного оборудования;

О5. выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований, отложений парафина, смол;

О6. выполнения текущего ремонта наземного оборудования нагнетательных скважин;

О7. контроля работы и устранения мелких неисправностей средств автоматики, телемеханики и контрольно-измерительных приборов;

О8. подготавливать газоанализаторы к работе;

О9. проводить анализ газовоздушной среды;

О10. вести записи в журнале показаний

#### **6.Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;**

О1. проведения работ по подготовке скважин к ремонту;

О2. виды капитального и текущего ремонтов скважин;

О3. контроля и соблюдения технологического процесса резки и бурения боковых стволов.

#### **Количество часов на освоение программы производственной практики**

Всего – 18 недель (648 часов);

из них:

4 недели ПМ 01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;

3 недели ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;

2 недели ПМ 03. Организация деятельности коллектива исполнителей;

2 недели ПМ 04. Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин";

5 недели ПМ 05. Выполнение работ по профессии: «Оператор по добыче нефти и газа»;

2 недели ПМ 06. Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;

#### **1.4 Требования к базам практики**

Местом проведения практики являются предприятия и производственные объединения, учреждения, фирмы, деятельность которых соответствует требованиям к будущей профессиональной деятельности, независимо от формы собственности. База практики должна отвечать уровню оснащенности современной вычислительной техникой и оборудованием, требованиям культуры производства, отражать перспективные направления в развитии, иметь квалифицированный персонал, на который возлагается непосредственное руководство практикой.

## **2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Рабочая программа производственной практики разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 г. N 482 по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

в части освоения основных видов профессиональной деятельности по специальности и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

### **1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.**

ПК 1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

ПК1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.

ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.

ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

### **2. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.**

ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

ПК2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

### **3. Организация деятельности коллектива исполнителей.**

ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

#### **4. Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин".**

ПК4.1. Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования.

ПК 4.2. Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей.

ПК 4.3. Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины.

#### **5. Выполнение работ по профессии: «Оператор по добыче нефти и газа»;**

ПК 5.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

ПК 5.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.

ПК 5.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 5.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.

ПК 5.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

ПК5.6 Осуществлять отбор и анализ проб воздушной среды.

#### **6.Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;**

ПК 6.1. Устанавливать и центрировать подъемные сооружения на устье скважины.

ПК 6.2. Производить монтаж и устранение неполадок оборудования для подвески и установки труб, приспособлений для отвода в сторону головки балансира.

ПК 6.3. Приготавливать и применять растворы для глушения скважин.

ПК 6.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.

#### **Область профессиональной деятельности:**

-организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

#### **Объекты профессиональной деятельности:**

-технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;

-нефтегазопромысловое оборудование и инструмент;

-техническая, технологическая и нормативная документация, первичные трудовые коллективы.

#### **Виды деятельности:**

- Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;

- Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.;
- Организация деятельности коллектива исполнителей;
- Выполнение работ по профессии «Оператор по исследованию скважин»;
- Выполнение работ по профессии: «Оператор по добыче нефти и газа»;
- Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;

### 3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

#### 3.1 Тематический план

Коды профессиональных компетенций	Наименование профессионального модуля	Всего часов	Объем времени, отведенный на практику			Практика	
			Обязательная аудиторная учебная нагрузка обучающегося		Самостоятельная работа обучающегося, часов	Учебная, часов	Производственная, часов
			Всего, часов	в т.ч. Лабораторные занятия и практические занятия, часов			
1	2	3	4	5	6	7	8
ПК 1.1 – ПК 1.5	ПМ 01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	144					144
ПК 2.1 – ПК 2.5	ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.	108					108
ПК. 3.1 – ПК 3.3	ПМ 03. Организация деятельности коллектива исполнителей	72					72
ПК 4.1 – ПК 4.4	ПМ04. Выполнение работ по профессии «Оператор по исследованию скважин»	72					72
ПК 5.1 – ПК 5.6	ПМ05. Выполнение работ по профессии: «Оператор по добыче нефти и газа»	180					180
ПК 6.1 – ПК 6.4	ПМ06. Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту	72					72
	Итого:	648					648

### 3.2 Содержание производственной практики

#### ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля
1.	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	Ознакомление с нормативно-технической и проектной документацией в добыче показателей разработки нефти и газа и ее составление. Контроль и соблюдение основные показатели месторождений. Контроль разработки месторождений. Изучение технологических процессов в и поддержание производственных условиях.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации разработки и нефтяных и газовых месторождений. Изучение геологического строения эксплуатации скважин. месторождения. Работа с фондовыми материалами	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Установление оптимального технологического режима эксплуатации газлифтных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.	6	
		Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание режима, контроль параметров режима	6	
		Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание режима, контроль параметров режима.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Установление оптимального технологического режима эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима	6	
		Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная).	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловой с использованием ППУ или АДПМ; механический с помощью скребков; химический. Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах	6	
Проведение диагностики скважин. Проведение подготовительных работ.	6			

	Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин.		
	Проведение текущего ремонта скважин. Перевод скважин на другой способ эксплуатации. Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ШСН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН.	6	
	Ремонт скважин, оборудованных ШСН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока, замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	6	
	Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования. Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.	6	
	Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования. Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.	6	
	Проведение капитального ремонта скважин. Ремонтно-изоляционные работы, в том числе: отключение отдельных обводненных интервалов пласта; отключение отдельных пластов; исправление цементного кольца за эксплуатационной, промежуточной колонной и кондуктором; устранение негерметичности эксплуатационной колонны, в том числе: тампонируванием; установкой пластыря; спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра;	6	
	Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта; ликвидация аварий с эксплуатационной колонной; очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов; переход на другие горизонты и приобщение пластов; внедрение и ремонт установок типа ОРЭ, одновременно- разделенная закачка (ОРЗ), установка пакеров-отсекателей.	6	
	Комплекс подземных работ, связанных с бурением, в том числе: зарезка вторых стволов; бурения цементного стакана; фрезерование башмака колонны с углублением ствола горной породы.	6	

	Обработка призабойной зоны в том числе: проведение кислотной обработки; проведение гидроразрыва пласта (ГРП); проведение гидropескоструйной перфорации (ГПП); виброобработка призабойной зоны; термообработка призабойной зоны; промывка призабойной зоны растворителями; промывка призабойной зоны раствором ПАВ; обработка термогазохимическими методами; прочие виды обработки призабойной зоны.	6	
	Дополнительная перфорация и торпедирование ранее простреленных интервалов; исследование скважин, в том числе: исследование характера насыщенности и выработки продуктивных пластов, уточнение геологического разреза в скважинах; выравнивание профиля приемистости нагнетательных скважин.	6	
	Оценка технического состояния скважин, обследование скважины; перевод скважин на использование по другому назначению, в том числе: освоение скважин под нагнетательные;	6	
	перевод скважин под отбор технической воды; перевод скважин в наблюдательные, пьезометрические; консервация скважин; ликвидация скважин	6	
	Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти. Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.	6	
	Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	6	
	Дифференцированный зачет(Защита отчета)	6	
	<b>Всего</b>	<b>144</b>	

**ПМ. 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования**

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля	
2.	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	Инструктаж по охране труда. Промышленная и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии. Освоение приемов работы с помощью механизированных инструментов.	6		
		Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов. Основные детали и узлы насосов.	6		Оценка в дневнике производственной практике
		Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов. Основные детали и узлы насосов.	6		
		Штанговые скважинные насосные установки (ШСНУ). Параметры и техническая характеристика ШСНУ. Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция.	6		
		Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг. Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности. Колонны НКТ.	6	Оценка в дневнике производственной практике	
		Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ. Подбор основных элементов установки: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя.	6		
		Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА). Подготовка ФА к эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации фонтанной арматуры, регулирующих и запорных элементов ФА.	6		
		Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов. Правила установок скважинных центробежных насосов. Ведение документации по приемке, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов.	6	Оценка в дневнике производственной практике	
		Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов.	6		

	Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ).Подъем и демонтаж ШСНУ. Правила транспортирования ШСНУ Ведение документации по приемке, хранению и списанию ШСНУ	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт. Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт	6	
	Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров, используемых в системах сбора , транспорта и подготовки газа. Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газомоторных компрессоров.	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Определение оптимальных режимов работы промывочных агрегатов. Выбор оборудования и гидравлический расчет промывки для заданных условий эксплуатации.	6	
	Определение оптимальных режимов работы агрегатов для гидравлического разрыва пласта.	6	
	Выбор агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Определение оптимальных режимов работы агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.	6	
	Дифференцированный зачет(Защита отчета)	6	
	<b>Всего</b>	108	

### ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля
1.	Организация деятельности коллектива исполнителей	Инструктаж по охране труда. Промышленная и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Виды инструктажа. Журнал регистрации вводного инструктажа по охране труда. Протоколы заседаний экзаменационной комиссии по проверке знаний требований охраны труда у работников и специалистов. Законодательные и нормативные правовые акты, содержащие государственные нормативные требования охраны труда; постановления, решения, приказы, распоряжения территориальных подразделений федеральных органов надзора и контроля в сфере профилактики и безопасных условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	6	
		Производственный план, план экономического и социального развития предприятия (структурного подразделения)	6	
		Участие в текущем планировании и организации работы производственного подразделения в соответствии с технологическими регламентами	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Организация взаимодействия на стадии выполнения планов. Назначение производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками работ.	6	
		Изучение требований, предъявляемых к качеству выполняемых работ, в том числе по смежным операциям и процессам	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.	6	
		Изучение порядка установления тарифных ставок, норм и расценок, порядка их пересмотра	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Условия оплаты стимулирования труда на предприятии. Изучение порядка тарификации работ, присвоения квалификационных разрядов рабочим	6	
		Участие в анализе процесса и результатов деятельности производственного подразделения. Основные полномочия трудовых коллективов и формы участия рабочих в управлении производством	6	

	Оценка эффективности производственной деятельности подразделения на основе расчета основных технико-экономических показателей	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Нормативная документация, применяемая для контроля выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	6	
	Дифференцированный зачет(Защита отчета)	6	
		<b>Всего</b>	<b>72</b>

**ПМ.04 Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин"**

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля
4.	Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин"	Инструктаж по охране труда. Техническая и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии. Осмотр исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений углеводородным сырьем и технологическими жидкостями.	6	
Замена неисправной трубопроводной арматуры (далее - ТПА), сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании		6	Оценка в дневнике производственной практике	
Продувка, пропарка, промывка, чистка и смазка исследовательского и вспомогательного оборудования. Определение уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов.		6		
Расстановка исследовательского и вспомогательного оборудования на объекте исследования скважин под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации		6	Оценка в дневнике производственной	
Монтаж, демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации		6		
Открытие (закрытие) запорной арматуры системы отбора проб, отбор пробы газа в пробоотборник (контейнер) под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации		6	Оценка в дневнике производственной практике	
Отбор пробы газового конденсата, нефти, нефтесконденсатной смеси, газожидкостного потока на устье скважины под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации		6	Оценка в дневнике производственной практике	
Отбор пробы газового конденсата, нефти, технологической жидкости из сепараторов в бутылку под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации и маркировка проб, продувка системы отбора проб, транспортировка и хранение проб;		6		

	Замер дебита скважины дебитометром под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации Измерение уровней жидкости на устье скважины с помощью эхолота и волномера, прослеживание восстановления (падения) уровня жидкости	6	
	Проведение динамометрирования скважины, замер уровня водораздела в скважине под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Шаблонирование скважины с отбивкой забоя под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации, введение записей результатов замеров параметров скважины	6	
	Дифференцированный зачет (Защита отчета)	6	Оценка
		<b>Всего</b>	<b>72</b>

**ПМ.05 Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа "**

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля
4.	Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа "	Инструктаж по ТБ и ПБ на рабочем месте. Ознакомление с требованиями промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда на кустовых и скважинных площадках	6	
		Практическое ознакомление с наземным и подземным оборудованием.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Совершенствование практического опыта работы с газоанализатором и сигнализатором горючих газов.	6	
		Совершенствование практического опыта работы с газоанализатором и сигнализатором горючих газов.	6	
		Контроль за работой скважины и насоса по показаниям манометров.	6	Оценка в дневнике производственной
		Контроль за работой скважины и насоса по показаниям манометров.	6	
		Устранение утечек жидкости через сальниковые и фланцевые уплотнения.	6	
		Устранение утечек жидкости через сальниковые и фланцевые уплотнения.	6	
		Замена клиновых ремней клиноременной передачи.	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Контроль за работой скважины и регулировка технологического режима.	6	
		Контроль за работой скважины и регулировка технологического режима.	6	
		Ремонт и замена запорной арматуры	6	
		Ремонт и замена запорной арматуры	6	
		Обслуживание скважин для одновременной раздельной эксплуатации двух пластов с применением ШГН.	6	
		Обслуживание скважин для одновременной раздельной эксплуатации двух пластов с применением ШГН.	6	
		Обслуживание скважин, эксплуатируемых УЭЦН	6	
		Обслуживание скважин, эксплуатируемых УЭЦН	6	
		Обслуживание скважин, эксплуатируемых УЭЦН	6	
		Включение и отключение УЭЦН с помощью станций управления	6	
		Включение и отключение УЭЦН с помощью станций управления	6	
Совершенствование практического опыта по поддержанию заданного	6			

	режима работы групповой замерной установки типа «СПУТНИК».		
	Совершенствование практического опыта по поддержанию заданного режима работы групповой замерной установки типа «СПУТНИК».	6	
	Совершенствование практического опыта по выполнению работ по отбору проб для проведения анализа пластовой жидкости.	6	Оценка в дневнике производственной практике
	Совершенствование практического опыта при работах по освоению добывающих скважин.	6	
	Совершенствование практического опыта при работах по освоению добывающих скважин.	6	Оценка
	Определение технологических параметров по показаниям контрольно-измерительных приборов (КИП)	6	
	Определение технологических параметров по показаниям контрольно-измерительных приборов (КИП)	6	
	Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции	6	
	Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции	6	
	Дифференцированный зачет (Защита отчета)	6	
	<b>Всего</b>	<b>180</b>	

**ПМ06 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонт**

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Количество часов	Формы текущего контроля
6	Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонт	Вводный инструктаж, ознакомление с характером работ и их организацией. Техника безопасности при подготовке скважин к ремонту	6	
		Участие в подготовительных работах по проведению капитального и подземного ремонта скважин	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Участие в подготовке ключей, элеваторов, автоматов для свинчивания и развинчивания труб и штанг к спускоподъемным операциям	6	
		Участие в доставке и укладке труб, насосных штанг	6	
		Участие в подготовке площадки для подъемника, проверка состояния вышки или мачты, проверка элементов талевого системы под руководством старшего	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Участие в производстве монтажа оборудования для подвески и установки труб, приспособлений для отвода в сторону головки балансира под руководством старшего	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Участие в составлении плана ремонтных работ и оформлении документации на ремонт	6	
		Установка и центрирование подъемных сооружений на устье скважины	6	
		Приготовление различных растворов для глушения скважин	6	
		Участие в устранении неполадок оборудования для подвески и установке труб, приспособлений для отвода в сторону головки балансира	6	Оценка в дневнике производственной практике
		Участие в сборке, разборке и установке металлических пластырей, эксплуатационных и опрессовочных пакеров, различных видов ловильного и режущего инструмента, забойного оборудования, фильтров, устьевого обвязки, фонтанной арматуры, противовыбросового оборудования и средств пожаротушения.	6	
Дифференцированный зачет (Защита отчета)	6	Оценка		
		<b>Всего</b>	<b>72</b>	
		<b>Всего по производственной практике</b>	<b>648</b>	

## **4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

### **4.1. Требования к минимальному материально – техническому обеспечению:**

Производственная практика обучающихся проводится, как правило, на предприятиях, в учреждениях, организациях различных организационно-правовых форм и форм собственности на основе прямых договоров, заключаемых между предприятием и колледжем, отвечающих следующим требованиям:

- наличие сфер деятельности, предусмотренных программой производственной практики;
- обеспеченность квалифицированными кадрами для руководства производственной практикой.

Оборудованные рабочие места на предприятиях (организациях) нефтегазовой отрасли, оснащенные современным оборудованием. Объекты должны соответствовать действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности при проведении производственных работ, требованиям промышленной безопасности.

Производственная практика проводится концентрированно в соответствии с графиком учебного процесса.

### **4.2. Информационное обеспечение обучения:**

**Перечень учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы**

#### **Основная литература:**

1. Вадецкий Ю. В. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для образовательных учреждений НПО / Вадецкий Ю. В. - М.: Академия, 2013;
2. Теория и практика ремонтно-изоляционных работ в нефтяных и газовых скважинах: учебное пособие / И. И. Клещенко [и др.]; ТюмГНГУ. – Тюмень.: Экспресс, 2011;
3. Осложнения и аварии при эксплуатации и ремонте скважин: учебное пособие для студентов вузов, / Г. П. Зозуля [и др.]; ред. Г. П. Зозуля. – Тюмень.: ТюмГНГУ, 2012.

#### **Дополнительная литература:**

1. Геофизический и гидродинамический контроль методов воздействия на залежи и технического состояния скважин при капитальном ремонте [Электронный ресурс]: учебное пособие / А. К. Ягафаров [и др.];

### **4.3 Кадровое обеспечение производственной практики:**

Организацию руководство производственной практикой осуществляют руководители практики от колледжа и от организации.

Для руководства практикой назначается руководитель от предприятия и от колледжа.

Обучающемуся при выходе на практику руководителем практики от колледжа выдается индивидуальное задание. Руководитель практики от колледжа назначает обучающимся время для консультации по выполнению индивидуального задания. На консультациях обучающийся должен предоставить руководителю практики дневник с подписями и материалы по выполнению индивидуального задания. На предприятии обучающийся выполняет определенную, предусмотренную индивидуальным заданием, работу, о чем делаются записи в дневнике обучающегося.

Руководители практики от колледжа:

- устанавливают связь с руководителем практики от организации и совместно с ним составляют индивидуальные задания;
- принимают участие в распределении обучающихся по рабочим местам или перемещении их по видам работ;
- осуществляют контроль за выполнением программы практики обучающимися на предприятии;
- оказывают методическую помощь обучающимся при выполнении ими индивидуальных заданий и подборе материалов к государственной итоговой аттестации;
- оценивают результаты выполнения практикантами программы практики;
- вносят предложения по совершенствованию организации практики;
- организуют повторное прохождение производственной практики обучающимися в случае не выполнения ими программы практики по уважительной причине.

Руководитель практики от организации осуществляет общее руководство практикой обучающихся и назначает ответственных руководителей практики от предприятия (учреждения, организации). Непосредственное руководство практикой обучающихся в отделах, лабораториях и других подразделениях возлагается на квалифицированных специалистов, которым поручается группа практикантов и в обязанности которых входит:

- распределение практикантов по рабочим местам в соответствии с графиком прохождения практики;
- проведение инструктажа по охране труда, противопожарной безопасности и

производственной санитарии на предприятии и на рабочем месте при выполнении конкретных видов работ;

- осуществление постоянного контроля за работой практикантов, обеспечения выполнения программы практики;

- оказания помощи обучающимся в подборе материала для выполнения индивидуального задания;

- оценивание качества работы практикантов, составление производственных характеристик с отражением в них выполнения программы практики, индивидуальных заданий;

внесение предложений по совершенствованию организации производственной практики. В договоре колледж и организация оговаривают все вопросы, касающиеся проведения производственной практики.

Договор предусматривает назначение руководителя практики от организации (как правило, руководителя организации, его заместителя или одного из ведущих специалистов), а также порядок оформления обучающихся в подразделения предприятия в качестве дублеров инженерно-технических работников среднего звена и обеспечение условий обучающимся для сбора исходного материала в соответствии с полученным в колледже индивидуальным заданием.

При наличии вакантных должностей на предприятии обучающиеся могут зачисляться на них, если работа соответствует требованиям программы практики.

Для руководства производственной практикой на каждую учебную группу в 20–30 обучающихся назначаются педагогические работники колледжа.

В период производственной практики обучающиеся наряду со сбором материалов по индивидуальному заданию должны участвовать в решении текущих производственных задач.

#### **4.3 Производственные технологии, используемые на производственной практике:**

Проведение обучающих семинаров, индивидуальных бесед, изучение технологий бурения нефтяных и газовых скважин, презентационные технологии, интерактивные методы обучения.

#### **4.4 Формы проведения практики:**

На производственной практике могут использоваться следующие организационные формы обучения:

- на штатных местах в качестве стажеров-дублеров;
- выполнение индивидуальных профессиональных заданий;
- индивидуальные и групповые консультации;

– участие обучающихся в опытно-экспериментальной и научно-исследовательской работе и др.

#### **4.5 Виды возможных работ, выполняемых при прохождении производственной практики:**

- монтаж и устранение неполадок оборудования для подвески и установки труб, приспособлений для отвода головки балансира;
- приготовление и применение растворов для глушения скважин; выполнения такелажных, плотничных, слесарных и земляных работ по подготовке скважин к ремонту;
- выполнение верховых работ по установке насосно-компрессорных и бурильных труб;
- контроль параметров работы промывочных насосов, состояния ротора с приводом, параметров жидкости глушения тампонирующих смесей и химических реагентов;
- очистка циркуляционной системы от шлама;
- выполнение работ по установке и укладке бурильных насосно-компрессорных труб;
- проведение кислотных и гидротермических обработок скважин, ловильных, исследовательских и прострелочных работ, сборки, разборки и опробования забойных двигателей под руководством квалифицированных специалистов;
- включение и выключение электрооборудования и осветительной аппаратуры на скважине;
- промывка эксплуатационной колонны через насосно-компрессорные трубы и инструмент;
- контроль качества подготовки скважины к прострелочным работам и геофизическим исследованиям;
- выполнение работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
- подготовка к работе и управления подъемником при испытании скважин;
- монтаж и демонтаж подъемника, оснастки талевого системы, монтажа и обслуживания вспомогательных механизмов под руководством квалифицированных специалистов;
- управление лебедкой при спускоподъемных операциях;
- управление силовым электрогенератором, установленном на подъемнике;

- управление передвижной электростанцией;
- техническое обслуживание и текущего ремонта механизмов подъемника.

## 5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выполненные расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;</li> <li>- знание методик выбора и расчёта оборудования для эксплуатации скважин и проведения подземного ремонта скважин;</li> <li>- знание области применения отдельных видов оборудования и установок по их техническим характеристикам и оснащённости;</li> <li>- умение составлять схемы расположения техники и оборудования на скважине в соответствии с требованиями техники безопасности;</li> <li>качество анализа полученных результатов при подборе оборудования.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- качество рекомендаций по профилактическому осмотру и техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- точность и скорость чтения чертежей и схем оборудования;</li> <li>- качество анализа конструктивно-технологических свойств оборудования, исходя из его назначения;</li> <li>- выбор способов обработки поверхностей оборудования;</li> <li>качество рекомендаций по повышению межремонтного периода работы нефтегазопромыслового оборудования.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> <li>– демонстрация навыков диагностики работоспособности и устранения простейших неполадок и сбоев в работе нефтепромыслового оборудования</li> <li>изложение правил диагностирования работоспособности нефтегазопромыслового</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении работ на производственной практике

	<p>оборудования;</p> <p>– демонстрация навыков правильного устранения неполадок и сбоев нефтегазопромыслового оборудования;</p> <p>- демонстрация навыков правильной замены неработоспособных компонентов аппаратного обеспечения на аналогичные или совместимые.</p>	
ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	демонстрация навыков правильной замены расходных материалов и быстро изнашиваемых частей нефтепромыслового оборудования на аналогичные или совместимые	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	- грамотность составления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; изложение правил ведения отчетной и технической документации	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	грамотность составления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.	– изложение правил диагностирования работоспособности нефтегазопромыслового оборудования; – демонстрация навыков правильного устранения неполадок и сбоев нефтегазопромыслового оборудования;	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	-качество рекомендаций по профилактическому осмотру и техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования;	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике

ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	– демонстрация навыков правильного устранения неполадок и сбоев нефтегазопромыслового оборудования;	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК2.5.Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	- грамотность составления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; изложение правил ведения отчетной и технической документации	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ставить производственные задачи коллективу исполнителей;</li> <li>- докладывать о ходе выполнения производственной задачи;</li> <li>- проверять качество выполняемых работ;</li> <li>- защищать свои права в соответствии с трудовым законодательством.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- осуществлять руководство работой производственного участка;</li> <li>- своевременно подготавливать производство;</li> <li>- контролировать соблюдение технологических процессов;</li> <li>- оперативно выявлять и устранять причины их нарушения;</li> <li>- проверять качество выполненных работ;</li> <li>- обеспечивать правильность и своевременность оформления первичных документов;</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.	- осуществлять производственные инструктажи рабочих в соответствии с правилами оформления инструктажа, противопожарной и экологической безопасности, по видам и периодичности	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 4.1. Определять методы воздействия различными агентами на пласт и призабойную зону пласта в зависимости от геолого-физических параметров.	-проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах.	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике

<p>ПК 4.2. Определять технологическую эффективность работ по увеличению нефтеотдачи пластов.</p>	<p>приборов, комплексной аппаратуры и оборудования к работе в соответствии с техническими паспортами на измерительный прибор, комплексную аппаратуру, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; проявление точности, аккуратности, при работе с документацией;</p>	<p>Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике</p>
<p>ПК 4.3. Получать информацию для анализа и расчета эффективности проведения работ.</p>	<p>-проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.</p>	<p>Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике</p>
<p>ПК4.4. Принимать участие в испытании опытных образцов оборудования и материалов, отработки новых технологических режимов.</p>	<p>-Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.</p>	<p>Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике</p>
<p>ПК 5.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.</p>	<p>- качество контроля за основными показателями разработки месторождений; - качество контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; -способность обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений.</p>	<p>Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике</p>
<p>ПК 5.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.</p>	<p>- полнота, глубина и прочность знаний о технологических процессах при предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; - действенность знаний диагностики текущего и капитального ремонта скважин; - знания требований рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений.</p>	<p>Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике</p>

ПК 5.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- полнота, глубина и прочность знаний о технике и технологии эксплуатации скважин;</li> <li>- анализ инноваций в области отбора нефти и газа из скважин и пластов.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 5.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- соблюдение безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности;</li> <li>- знание правовых, нормативных и организационных основ охраны труда в нефтегазодобывающей организации.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 5.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- знания средствах о защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;</li> <li>-проводить анализ процесса разработки месторождений;</li> <li>- умения устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;</li> <li>- использовать экобиозащитную технику.</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК5.6 Осуществлять отбор и анализ проб воздушной среды.	<ul style="list-style-type: none"> <li>-подготавливать газоанализатор к работе;</li> <li>-производить замер состояния воздушной среды;</li> <li>-сопоставлять фактическое состояние воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ (ПДК), предельно допустимыми концентрациями взрывоопасных веществ (ПДВК);</li> <li>-оценивать риски воздействия на человека вредных газов и принимать решения о работе в индивидуальных средствах защиты (противогаз).</li> </ul>	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 6.1. Устанавливать и центрировать подъемные сооружения на устье скважины.	установки и центрирования подъемных сооружений на устье скважины	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 6.2. Производить монтаж и устранение неполадок оборудования для подвески и установки труб, приспособлений для отвода в сторону головки балансира.	установки и центрирования подъемных сооружений на устье скважины	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике

ПК 6.3. Приготавливать и применять растворы для глушения скважин.	-приготовления и применения растворов для глушения скважин;	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике
ПК 6.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	- выполнение расчетов технологических процессов ремонта скважин в соответствии с заданными параметрами; - демонстрация знаний о технике и технологии капитального и подземного ремонтов скважин; - составление технологических карт капитального и текущего ремонта скважины в соответствии с заданными условиями.	Наблюдение и экспертная оценка при выполнении Работ на производственной практике

Формой контроля производственной практики является дифференцированный зачет, определяющий уровень освоенных профессиональных компетенций.

Формой отчетности обучающихся по итогам производственной практики является отчет.

Содержание отчета по производственной практике должно полностью соответствовать программе практики с кратким изложением всех вопросов, отражать умение обучающегося применять на практике теоретические знания, полученные в колледже. Описание проделанной работы может сопровождаться схемами, образцами заполненных документов, а также ссылками на использованную литературу и материалы предприятия.

Отчет по производственной практике должен быть подписан руководителем практики от предприятия и скреплен печатью предприятия.

Отчет имеет следующую структуру:

- дневник прохождения практики;
- производственную характеристику;
- отчет о производственной практике;
- удостоверение практиканта;
- аттестационный лист.