

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«Ухтинский государственный технический университет»
(УГТУ)
Индустриальный институт (СПО)

СВЕРЖДАЮ
Директор ИИ (СПО)

«мая» 2022 г.

(И. О. Фамилия) **Е. Г. Воскресенский**

«мая» 2023 г.

(И. О. Фамилия) **Е. Г. Воскресенский**

«марта» 2024 г.

(И. О. Фамилия) **Д. В. Полишвайко**

«23» 05 2025 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Практика:	Производственная (по профилю специальности)
Индекс:	ПП.02.01
Профессиональный модуль:	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Специальность:	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения:	очная
Курс(ы):	2
Семестр(ы):	4

Рабочая программа составлена в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта по специальности, 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Минобрнауки России от 12.05.2014 № 482.

Разработчик: Толмиваiko Д.В., преподаватель ИИ (СПО).

Рассмотрено на заседании					
предметно-цикловой комиссии			методического совета ИИ (СПО)		
Дата, номер протокола	ФИО председателя ПЦК	Подпись председателя ПЦК	Дата, номер протокола	ФИО председателя совета	Подпись председателя совета
Протокол от <u>05.05.2022</u> № <u>06</u>	<u>Толмиваiko Д.В.</u>	<u>Д.Толм</u>	Протокол от <u>12.05.2022</u> № <u>06</u>	<u>И.В. Чурилина</u>	<u>Чурилина</u>
Протокол от <u>11.05.2023</u> № <u>05</u>	<u>Толмиваiko Д.В.</u>	<u>Д.Толм</u>	Протокол от <u>25.05.2023</u> № <u>05</u>	<u>И.В. Чурилина</u>	<u>Чурилина</u>
Протокол от <u>26.03.2024</u> № <u>04</u>	<u>Толмиваiko Д.В.</u>	<u>Д.Толм</u>	Протокол от <u>27.03.2024</u> № <u>05</u>	<u>Чурилина И.В.</u>	<u>Чурилина</u>
Протокол от <u>19.05.2025</u> № <u>08</u>	<u>Шукисева Н.А.</u>	<u>Шукисева</u>	Протокол от <u>22.05.2025</u> № <u>06</u>	<u>Гябева А.Н.</u>	<u>Гябева</u>

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по ИМР ИИ (СПО)

Зам. директора по УР ИИ (СПО)

Зам. директора по УПР ИИ (СПО)

Генеральный директор
ООО «Геотранснефть»

М.П. «25» мая 2022 г.



Чурилина

И. В. Чурилина

О. М. Якимова

А. В. Шамшурина

Антонов

А. И. Антонов

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) является частью ППССЗ в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Область профессиональной деятельности:

- организация и проведение работ в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

В части освоения квалификации техника-технолога и основного вида деятельности (ВД):

- эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

1.2. Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности)

Цели производственной практики:

- комплексное освоение вида профессиональной деятельности эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования и приобретение практического опыта;

- формирование общих и профессиональных компетенций;

- приобретение умений и опыта практической работы в профессиональной деятельности;

Задачи производственной практики:

- формирование профессиональных умений;

- расширение, систематизация и закрепление знаний на основе изучения работы конкретного предприятия.

1.3.Количество часов на освоение рабочей программы производственной практики (по профилю специальности)

В рамках освоения профессионального модуля – 90 часов, в том числе:

Форма обучения	2 курс	
	3 семестр	4 семестр
Очная	-	90

1.4. Планируемые результаты освоения производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

По результатам прохождения производственной практики (по профилю специальности) обучающийся должен иметь практический опыт:

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

Результатом освоения производственной практики (по профилю специальности) является сформированность у обучающихся профессиональных (ПК) и общих (ОК) компетенций по специальности:

Код ПК, ОК	Содержание компетенции
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями

ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

2.ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

2.1. Тематический план производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Код ПК	Виды работ	Наименование тем производственной практики (по профилю специальности)	Количество часов по темам
ПК 2.1 ПК 2.2 ПК 2.3 ПК 2.4 ПК 2.5	Выбор наземного и скважинного оборудования; осуществление технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин; осуществление контроля за рациональной эксплуатацией оборудования. осуществление текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;	Тема 1. Организационные вопросы оформления на предприятии, установочная лекция, инструктаж по охране труда и технике безопасности, распределение по рабочим	12
		Тема 2. Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия	12
		Тема 3. Знакомство с рабочим местом (участком)	6
		Тема 4. Эксплуатация фонтанной арматуры	12
		Тема 5. Эксплуатация УЭЦН	18
		Тема 6. Эксплуатация ШСН	12
		Тема 7. Ремонт нефтегазопромыслового оборудования	12
		Тема 8. Оформление отчета.	4
		Промежуточная аттестация в форме зачета	2
		Экзамен (квалификационный)	
		Всего часов	90

2.2. Содержание производственной практики (по профилю) по ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Наименование тем	Содержание	Объем часов
4 семестр		
Виды работ: Выбор наземного и скважинного оборудования; осуществление технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин; осуществление контроля за рациональной эксплуатацией оборудования. осуществление текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;		
Тема 1 Организационные вопросы оформления на предприятии, установочная лекция, инструктаж по охране труда и технике безопасности, распределение по рабочим местам	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инструкция по охране труда. 2. Инструкция по технике безопасности и пожаробезопасности. Схемы аварийных проходов и выходов. Пожарный инвентарь. 3. Правила внутреннего распорядка. 4. Распределение по рабочим местам. Знакомство с рабочим местом и руководителем практики от предприятия. Организация рабочего места. 5. Правила и нормы охраны труда, техники безопасности при работе с оборудованием 	12
Тема 2 Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Статус, структура и система управления структурой функциональных подразделений и служб предприятия. Положение об их деятельности и правовой статус. 2. Изучение геолого-промысловой характеристики месторождения и его текущего состояния. 3. Перечень, конфигурация и назначение оборудования предприятия. 4. Должностные инструкции инженерно-технических работников среднего звена в соответствии с подразделением предприятия. 	12

Тема 3 Знакомство с рабочим местом (участком)	1. Оборудование рабочего места (участка): принципы организации, требования. 2. Организация труда и отдыха. Методы и приёмы совершенствования труда. 3. Методы изучения затрат рабочего времени и основные пути его экономии. 4. Основные направления повышения производительности труда на рабочем месте (участке). 5. Требования к соблюдению трудовой и технологической дисциплины	6
Тема 4 Эксплуатация фонтанной арматуры	1. Осмотр фонтанной арматуры 2. Замена запорных устройств 3. Замена штуцера 4. Смазка узлов фонтанной арматуры 5. Замена фланцевого соединения на выкидной линии 6. Подбор фонтанной арматуры для конкретной скважины 7. Контроль за основными показателями работы 8. Проверка на герметичность 9. Регулирование работы фонтанной арматуры. Осложнения в работе фонтанных скважин и их предупреждение. 10. Закрытие скважины 11. Текущий ремонт фонтанной арматуры	12
Тема 5 Эксплуатация УЭЦН	1. Подбор типоразмера УЭЦН к конкретной скважине 2. Расчет глубины спуска УЭЦН 3. Запуск и вывод УЭЦН на постоянный режим работы 4. Ознакомление с данными паспорта УЭЦН 5. Проверка оснащённости скважины обратным клапаном между затрубным пространством и выкидной линией 6. Определение статического и динамического уровня жидкости 7. Проверка состояния задвижек на выкидной линии, в затрубном пространстве, в АГЗУ 8. Замер дебита, давления (буферного, затрубного, линейного) 9. Отбор проб жидкости 10. Контроль за работой скважины, оборудованной УЭЦН	18

	11. Текущий ремонт и выявление неполадок в работе УЭЦН	
Тема 6 Эксплуатация ШСН	1. Спуск штангового насоса в скважину 2. Подбор штангового насоса к конкретной скважине 3. Запуск в работу ШСН 4. Расчет длины штанговых колонн 5. Замена полированного штока 6. Смена числа качаний головки-балансира 7. Контроль за основными показателями работы ШСН 8. Остановка скважины	12
Тема 7 Ремонт нефтегазопромыслового оборудования	1. Выявление неисправностей оборудования. 2. Техническое обслуживание оборудования. 3. Текущий ремонт оборудования.	12
Тема 8 Оформление отчета	Работа с руководителем практики, формирование отчета. Сдача его на проверку руководителю	4
Промежуточная аттестация в форме зачета		2
Форма промежуточной аттестации по ПМ Экзамен (квалификационный)		
Всего часов		90

2.4 Виды работ:

Наименование ПК	Виды работ
ПК 2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	Знать основные рассчитываемые параметры при выборе наземного и скважинного оборудования (устный опрос)
ПК 2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	Знать узлы и их специфику для проведения технического обслуживания нефтегазопромыслового оборудования (устный опрос)
ПК 2.3 Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	Знать принцип работы наземного и скважинного оборудования для контроля его работы на стадии эксплуатации (устный опрос)

ПК 2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	Знать способы и методики осуществления текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования (устный опрос)
ПК 2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	Знать правила и регламенты оформления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования (устный опрос)

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

3.1. Общие требования к организации производственной практики

Практика реализуется в форме практической подготовки при освоении образовательной программы в условиях выполнения обучающимися определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю соответствующей образовательной программы.

Реализация практики в форме практической подготовки может осуществляться непрерывно, либо путем чередования с реализацией иных компонентов ОП в соответствии с календарным учебным графиком и учебным планом.

Характер проведения производственной практики (по профилю специальности): концентрированно.

Практическая подготовка может быть организована:

- непосредственно в Университете, в том числе в структурном подразделении Университета, предназначенном для проведения практической подготовки и обеспечивающем осуществление образовательной деятельности с учетом уровня, вида и направленности реализуемых ОП, формы обучения и режима пребывания обучающихся;

- в организации, осуществляющей деятельность по профилю соответствующей ОП (далее – профильная организация), в том числе в структурном подразделении профильной организации, предназначенном для проведения практической подготовки, на основании договора, заключаемого между университетом и профильной организацией.

Практическая подготовка обучающихся с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов организуется с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

Производственная практика (по профилю специальности) проводится мастерами производственного обучения или преподавателями профессионального цикла.

Функции руководителя по практической подготовке от Университета определены локальными нормативными актами Университета.

Наличие документации, необходимой для проведения производственной практики (по профилю специальности/ преддипломной):

- рабочая программа производственной практики;
- договор о практической подготовке обучающихся, заключенный между Университетом и профильной организацией (при проведении практической подготовки в профильной организации);

- приказ о допуске и направлении на практическую подготовку при проведении практики обучающихся;
- дневник по практической подготовке;
- направление на практическую подготовку (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

Перед началом производственной практики обучающемуся руководитель по практической подготовке выдает дневник по практической подготовке с указанием индивидуального задания и направление на практическую подготовку (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

По окончании производственной практики обучающийся обязан предоставить руководителю по практической подготовке от Университета заполненный дневник по практической подготовке, содержащий аттестационный лист и характеристику, отчет по производственной практике в соответствии с индивидуальным заданием, справку о прохождении практической подготовки (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

Отчет по производственной практике должен включать материалы, собранные во время практической подготовки в соответствии с индивидуальным заданием на производственную практику. Это может быть информация о структуре, технологическом процессе и применяемом оборудовании в профильной организации, могут быть данные для выполнения расчетов по курсовому проектированию, отчет может включать необходимые схемы, чертежи, таблицы, графики и т. д.

Структура отчета по практике (5 – 15 стр.):

- титульный лист;
- задание на практику;
- содержание;
- текст отчета;
- используемые источники информации, документы (технологические инструкции, официальный сайт организации и т. д.);
- приложения (схемы, чертежи, таблицы, фотоматериалы выносятся в приложения, если они занимают большой объем).

При проведении зачета по производственной практике обучающиеся могут дополнительно представлять собранный материал по практике в форме презентации.

Презентационный материал может включать:

- сведения о профильной организации (месте прохождения практической подготовки);
- фотоматериалы о проделанных видах работ;
- характеристики технологических процессов и оборудования организации;
- другое.

Отчет по производственной практике обучающийся должен предоставить в срок, установленный приказом о допуске и направлении обучающихся на практическую подготовку при проведении практики.

В дневнике по практической подготовке руководитель по практической подготовке от Университета составляет заключение о выполнении (не выполнении) в полном объеме рабочей программы производственной практики в соответствии с требованиями ФГОС СПО.

3.2. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Профильные организации на основании договоров о практической подготовке обучающихся создают условия для реализации производственной практики в форме практической подготовки, предоставляют оборудование и технические средства обучения в объеме, позволяющем выполнять определенные виды работ, связанные с будущей профессиональной деятельностью обучающихся.

Наименование лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения (при наличии), в том числе отечественного производства:

- СПС КонсультантПлюс,
- операционная система Windows 10,
- офисный пакет Microsoft Office.

3.3. Информационное обеспечение производственной практики (по профилю специальности)

Для реализации программы производственной практики библиотечный фонд Университета имеет печатные и/ или электронные образовательные и информационные ресурсы:

- Крец, В. Г. Основы нефтегазового дела: учебное пособие для СПО / В. Г. Крец, А. В. Шадрин; под редакцией В. Г. Лукьянова. – Саратов: Профобразование, 2021. – 199 с. – ISBN 978-5-4488-0934-7. Текст: электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROобразование: [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/99936>

- Храменков, В. Г. Совершенствование процесса бурения и бурового оборудования: автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: учебное пособие для СПО/В. Г. Храменков. – Саратов: Профобразование, 2019. – 410 с. – ISBN 978-5-4488-0029-0. – Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/83118>

- Бурков, Ф. А. Геофизические исследования скважин: учебное пособие для СПО/Ф. А. Бурков, В. И. Исаев, Г. А. Лобова. – Саратов: Профобразование, 2021. – 109 с. – ISBN 978-5-4488-0928-6. – Текст:

электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование: [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/99927>

- Дмитриев, А. Ю. Ремонт нефтяных и газовых скважин: учебное пособие для СПО / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хо-рев. Саратов: Профобразование, 2021. – 271 с. – ISBN 978-5-4488-0935-4. – Текст: электронный//Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование: [сайт]. – URL: <https://profspo.ru/books/99938>

- Меркулов, В. П. Техника и технология исследования скважин. Геофизические исследования: учебное пособие для СПО/В. П. Меркулов. – Саратов: Профобразование, 2021. – 145 с. – ISBN 978-5-4488-0927-9. –Текст: электронный//Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование: [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/99943>

Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы:

- СПС КонсультантПлюс;
- ЭБС ZNANIUM.COM;
- Сетевая электронная библиотека «ЭБС «Лань»;
- ЭБС ЮРАЙТ;
- ЭР ЦОС «PROФобразование.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ/ ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПО ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

4.1. Контроль и оценка результатов освоения практической подготовки при прохождении производственной практики (по профилю специальности) осуществляется в процессе проведения текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации.

4.2. Текущий контроль результатов практической подготовки при прохождении производственной практики (по профилю специальности) осуществляется руководителем от профильной организации (руководителем от Университета – при прохождении практики в Университете) представляет собой:

- контроль посещаемости;
- наблюдение за выполнением видов работ на практике;
- контроль за ведением дневника по практической;
- помощь в сборе материала для отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

4.3. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики (по профилю специальности) осуществляется руководителем по практической подготовке от Университета в форме ответов обучающегося на контрольные вопросы, защиты отчета по производственной практике с

иллюстрацией материала (презентации).

Форма промежуточной аттестации по производственной практике – зачет.

Обучающиеся допускаются к сдаче зачета при условии выполнения всех видов работ на производственной практике, предусмотренных рабочей программой производственной практики, и своевременном предоставлении документов.

Результаты освоения производственной практики

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата (критерии оценивания)	Формы и методы контроля и оценки
ПК 2.1	Подбор технологического наземного и подземного оборудования доступными расчетными методиками.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических и лабораторных работ. Выполнение и оценка защиты учебной и производственной практики.
ПК 2.2	Составление алгоритма проведения ТО и ДО оборудования согласно нормативно-технической документации. Точность диагностики неисправностей основного оборудования по результатам осмотров в соответствии с нормативно-технической документацией.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических и лабораторных работ. Выполнение и оценка защиты учебной и производственной практики.
ПК 2.3	Составление графиков проведения осмотров технического состояния и работоспособности нефтегазопромыслового оборудования на стадии эксплуатации в соответствии с нормативно - технической документацией. Определение показателей работы наземного и скважинного оборудования в соответствии с нормативной документацией.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических и лабораторных работ. Выполнение и оценка защиты учебной и производственной практики.
ПК 2.4	Выявление причин нарушения работоспособности наземного и скважинного оборудования и с разработкой мероприятий по их устранению в соответствии с нормативно-технической документацией и регламентом работ. Подбор инструмента и оборудования для проведения ремонтных работ в	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических и лабораторных работ. Выполнение и оценка защиты учебной и производственной практики.

	соответствии планом работ. Выполнение подготовки к ремонту, разборки, ремонта, сборки оборудования, согласно технологическим инструкциям по производству данных работ. Качественное выполнение работ по подготовке к ремонту, разборки, ремонта, сборки оборудования, согласно технологическим инструкциям по производству данных работ.	
ПК 2.5	Работа с нормативной документацией по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования. Техническая и технологическая грамотность в работе с паспортами агрегатов и установок.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических и лабораторных работ. Выполнение и оценка защиты учебной и производственной практики.

Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата (критерии оценивания)	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1 ОК 2 ОК 3 ОК 4 ОК 5 ОК 6 ОК 7 ОК 8 ОК 9	<ul style="list-style-type: none"> - демонстрация интереса к будущей профессии -способность рационального планирования трудового процесса; - обоснование выбора и применения методов и способов решения профессиональных задач в области проведения технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; - демонстрация эффективности и качества выполнения профессиональных задач; - соблюдение технологической дисциплины. -использование дополнительных источников знаний; -способность внедрять в трудовой процесс инновационные технологии; -эффективный поиск необходимой информации с использованием различных источников, включая электронные; -грамотность использования компьютерных программ при освоении профессиональной деятельности; - оформление результатов самостоятельной работы с использованием ИКТ 	<p>Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы профессиональных модулей.</p> <p>Экспертное наблюдение и оценка</p> <ul style="list-style-type: none"> -выступлений на семинарских занятиях, -сообщений на аудиторных занятиях, -внеаудиторной самостоятельной работы обучающегося; -результатов практических работ, включая различные формы деловых игр; - выполнения индивидуальных заданий по учебной и производственной практике.

	-доказательность и аргументированность суждений; -демонстрация взаимопомощи; -качественное выполнение обязанностей в соответствии с ролью в группе; -участие в планировании организации групповой работы; – грамотное решение ситуативных задач, связанных с использованием профессиональных компетенций; - способность критического анализа и коррекции результатов работы команды; - проявление ответственности за работу подчиненных, результат выполнения заданий; - построение логически законченных сообщений, докладов. -организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля; -профессионально-ориентированное мышление, проявляющееся в способности активного наблюдения, анализа, выработки тактики и стратегии действий	
--	--	--

4.4. Оценочные и методические материалы

Перечень контрольных вопросов к зачету

1. Классификация оборудования для ремонта скважин.
2. Оборудование и инструмент для спуско-подъемных операций.
3. Порядок подготовительных работ перед ремонтом скважин.
4. Ремонтно-исправительные работы в скважинах.
5. Виды и назначение агрегатов, механизмов, инструментов и приспособлений при технической эксплуатации скважин.
6. Технология очистки скважин от гидратных пробок, парафина, отложений солей и смол.
7. Горно-шахтное оборудование
8. Электродвигатели нефтегазопромыслового оборудования
9. Фонтанная скважина
10. Нагнетательная скважина
11. УЭЦН
12. Волномер «СУДОС»
13. Шестеренный нефтяной насос
14. Буферная емкость и резервуары
15. Утяжелители трубные
16. УШГН

17. Магистральный центробежный насос
18. Аппарат воздушного охлаждения масла
19. Задвижки
20. Кустовые насосные станции
21. Газосепаратор
22. Оборудование буровой установки
23. Оборудование для подготовки природного газа
24. Оборудование магистральных нефтегазовых трубопроводов
25. Динамограф «СИДДОС»
26. Установка депарафинизации скважин (УДС)
27. Центробежный нагнетатель природного газа
28. Гидропоршневая насосная установка
29. Очистные скребки
30. Вантузный узел нефтепровода

Критерии оценивания ответов на контрольные вопросы к зачету и защите отчета

Оценка качества прохождения практики происходит по следующим показателям:

- соответствие содержания отчета по практике заданию на практику;
- оформление отчета по практике в соответствии с требованиями задания на практику;
- оформления дневника по практике;
- количество и полнота правильных устных ответов на контрольные вопросы во время промежуточной аттестации;
- оценка за зачет по практике определяется в форме ответов на контрольные вопросы, защиты отчета по практике.