

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

**краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение
«Красноярский монтажный колледж»**

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

ПМ.05 ОСВОЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ ПРОФЕССИЯМ РАБОЧИХ ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ

для профессии
21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

Форма обучения: очная

Год набора – 2026

Коновалова
Светлана
Николаевна

Подписано цифровой
подписью:
Коновалова Светлана
Николаевна
Дата: 2026.09.10
16:23:52 +03'00'

Красноярск 2026

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по учебно-производственной работе

«_____» _____ 20__ г.

_____ А.О. Расташенов

Рабочая программа учебной практики разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта по профессии среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин, утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 07.07.2022 г. № 534 и с учетом рабочей программы профессионального модуля ПМ 05 Освоение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих.

Разработчики рабочей программы учебной практики:

_____ Игнатова М.М. преподаватель КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

Рабочая программа одобрена на заседании предметной (цикловой) комиссии (ПЦК) специальностей «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и «Оператор нефтяных и газовых скважин»

«_____» _____ 20__ г.

Протокол № _____

Председатель ПЦК

А.В. Пашихина

Эксперт от работодателя:

(место работы)

(занимаемая должность)

(имя, отчество, фамилия)

«_____» _____ 20__ г.

МП (подпись, инициалы, фамилия)

Содержание

1. Общая характеристика рабочей программы учебной практики	3
2. Структура и содержание учебной практики	10
3. Условия реализации рабочей программы учебной практики	13
4. Контроль и оценка результатов освоения учебной практики	14

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа учебной практики профессионального модуля ПМ 05 Освоение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих является частью основной профессиональной образовательной программы по профессии СПО 21.01.01.Оператор нефтяных и газовых скважин в части освоения основного вида деятельности: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

Рабочая программа учебной практики составлена с учетом обобщенных трудовых функций профессиональных стандартов:

ПС 19.058 Работник по исследованию скважин профессионального стандарта (код трудовой функции В, уровень квалификации 4).

1.2 Место учебной практики в структуре основной профессиональной образовательной программы

Учебная практика входит в профессиональный цикл. Практика проводится в соответствии с календарным учебным графиком. Практике предшествует изучение МДК.05.02 Освоение работ по профессии 15832 Оператор по исследованию скважин.

1.3 Цель, задачи и планируемые результаты освоения практики

Практика имеет целью комплексное освоение обучающимися, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по профессии.

Цель учебной практики - комплексное освоение обучающимися основного вида деятельности по профессии среднего профессионального образования, формирование общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимых профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности.

Задачами практики являются:

- обучение трудовым приемам, операциям и способам выполнения трудовых процессов, характерных для соответствующей профессии;
- закрепление и совершенствование первоначальных практических профессиональных умений обучающихся.

В результате освоения учебной практики обучающийся должен освоить основной вид деятельности: выполнение работ по исследованию скважин
и соответствующие ему общие компетенции, профессиональные 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 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ВД.02	Выполнение работ по исследованию скважин
ПК 4.1	Подготавливать и обслуживать исследовательское (приборы, аппаратура), вспомогательное оборудование
ПК 4.2	Отбирать поверхностные и глубинные пробы углеводородного сырья и

	технологических жидкостей
ПК 4.3	Выполнять отдельные работы при проведении замеров рабочих параметров скважины
ПК 4.4	Обслуживать передвижные комплексы (установки) по исследованию скважин
ПК 4.5	Обслуживать исследовательское оборудование с программным обеспечением и без него
ПК 4.6	Обрабатывать результаты исследований скважин с использованием программного обеспечения и без него
ПК 4.7	Выполнять работы при исследовании скважины, включая остановку скважины для проведения исследований и пуск скважины в эксплуатацию после проведения исследований

В результате освоения учебной практики обучающийся должен показать следующие результаты обучения:

Иметь практический опыт в:	ПО 1-осмотре исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений углеводородным сырьем и технологическими жидкостями; ПО 2-замене неисправной трубопроводной арматуры (далее - ТПА), сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании; ПО 3-продувке, пропарке, промывке, чистке и смазки исследовательского и вспомогательного оборудования; ПО 4-определении уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов; ПО 5-расстановке исследовательского и вспомогательного оборудования на объекте исследования скважин; ПО 6-монтаже, демонтаже исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами; ПО 7-информировании непосредственного руководителя (оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации) о состоянии исследовательского и вспомогательного оборудования; ПО 8-открытии (закрытии) запорной арматуры системы отбора проб; ПО 9-отборе пробы газа в пробоотборник (контейнер); ПО 10-отборе пробы газового конденсата, нефти, нефтеконденсатной смеси, газожидкостного потока на устье скважины; ПО 11-отборе пробы газового конденсата, нефти, технологической жидкости из сепараторов в бутылку; ПО 12-продувке системы отбора проб; ПО 13-транспортировке и хранении проб; ПО 14-замере глубины скважины; ПО 15-замере уровня жидкости в скважине; ПО 16-замере уровня водораздела в скважине; ПО 17-замере давления в скважинах;
-----------------------------------	--

	ПО 18-замере дебита скважины дебитометром; ПО 19-измерении уровней жидкости на устье скважины с помощью эхолота и волномера, прослеживания восстановления (падения) уровня жидкости; ПО 20-проведении динамометрирования скважины с помощью накладных и встраиваемых датчиков нагрузки; ПО 21-шаблонировании скважины с отбивкой забоя; ПО 22-подготовке инструмента и материалов к работе по обслуживанию передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин и исследовательского оборудования; ПО 23-пуске и остановке оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; ПО 24-регулировании параметров технологического режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; ПО 25-определении и устранении причин нарушения режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; ПО 26-запуске исследовательского оборудования с программным обеспечением в работу; ПО 27-проведении измерений на различных режимах работы скважины; ПО 28-считывании и сохранении данных с исследовательского оборудования с программным обеспечением в персональный компьютер; ПО 29-выявлении и устранении неисправностей в работе исследовательского оборудования с программным обеспечением; ПО 30-проведении исследования скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением; ПО 31-составлении акта исследования скважин с использованием программного обеспечения; ПО 32-предварительной обработке материалов исследований скважин с использованием персонального компьютера; ПО 33-построении индикаторных кривых, КВД и графиков; ПО 34-определении коэффициента продуктивности скважин; ПО 35-выводе скважины на рабочий режим при исследованиях скважин; ПО 36-спуске (подъеме) глубинных приборов (датчиков) в скважину (из скважины); ПО 37-выполнении необходимых переключений исследовательского оборудования для проведения измерений на различных режимах работы скважины
Уметь	У.1-проверять состояние исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений;

	У.2- устранять неисправности ТПА, сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании; У.3-проводить работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования; У.4-пользоваться переносными измерительными приборами для определения уровня загазованности воздуха; У.5-применять ручной слесарный инструмент; У.6-выполнять монтаж и демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования; У.7-использовать запорную арматуру системы отбора проб; У.8-отбирать пробы углеводородного сырья, технологических жидкостей для проведения химических анализов; У.9-осуществлять маркировку проб; У.10-выполнять продувку пробоотборных точек; У.11-управлять глубинной лебедкой; У.12-замерять глубину скважины; У.13-замерять уровень жидкости и водораздела в скважине; У.14-замерять давление в скважине; У.15-применять дебитометры для определения дебита скважины; У.16-применять скважинный уровнемер; У.17-пользоваться эхолотом и волномером; У.18-снимать динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (далее - УСШН); У.19-выполнять пуск и остановку оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; У.20-регулировать параметры технологического режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; У.21-определять и устранять причины нарушения режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; У.22-проводить исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением; У.23-переключать исследовательское оборудование с программным обеспечением; У.24-определять и устранять неисправности в работе исследовательского оборудования, в том числе с программным обеспечением; У.25-производить расчеты по материалам исследований скважин; У.26-выполнять построение индикаторных кривых, КВД и графиков; У.27-рассчитывать коэффициент продуктивности скважин;
--	--

	У.28-оформлять документацию по обработанным материалам исследований скважин; У.29-выводить скважину на технологический режим; У.30-производить спуск (подъем) глубинных приборов (датчиков) в скважину (из скважины); У.31-выполнять необходимых переключений исследовательского оборудования для проведения измерений на различных режимах работы скважины
Знать	3.1- правила, инструкции по эксплуатации исследовательского и вспомогательного оборудования, используемых инструментов и приспособлений; 3.2- основные приемы слесарных работ; основы термодинамики, механики, гидравлики и газовой динамики; 3.3- назначение и принцип работы контрольно-измерительных приборов (далее - КИП), установленных на исследовательском оборудовании и скважине; 3.4- устройство, назначение и принципы действия - - исследовательского и вспомогательного оборудования; проектные и допустимые значения параметров работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; 3.5- физико-химические свойства и биологическая активность компонентов углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов; устройство, назначение и правила эксплуатации желонки и глубинного пробоотборника; 3.6- схема расстановки исследовательского и вспомогательного оборудования; схемы подключения передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин; 3.7- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; 3.8- порядок монтажа, демонтажа исследовательского и вспомогательного оборудования; 3.9- порядок и правила хранения, использования и утилизации компонентов углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов; 3.10- назначение, устройство и правила эксплуатации запорной арматуры системы отбора проб; 3.11- порядок и правила отбора проб углеводородного сырья, технологических жидкостей; 3.12- требования локальных нормативных актов и распорядительных документов к маркировке проб; 3.13- правила транспортировки и хранения проб; 3.14- технические характеристики и назначение наземного и подземного оборудования скважин;

	3.15- методы исследования скважин; 3.16- назначение и принципы работы КИП, установленных на исследовательском оборудовании и скважине; 3.17- назначение, устройство и правила эксплуатации глубинных лебедок; 3.18- физико-химические и биологические свойства углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов, порядок и правила их хранения, использования и утилизации; 3.19- метод динамометрирования скважины (оборудование, принцип действия, интерпретация показаний); 3.20- методика определения кривой восстановления давления, кривой восстановления уровня на устье скважины с помощью КИП; 3.21- порядок оформления рабочей документации по результатам замеров параметров скважины; 3.22- инструкции по эксплуатации передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин, исследовательского и вспомогательного оборудования; 3.23- виды дефектов оборудования и трубопроводов передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин при проведении пневматических и гидравлических испытаний; 3.24- схемы подключения передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин; 3.25- правила, инструкции по эксплуатации технологического оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин, используемых инструментов и приспособлений; 3.26- правила пуска и остановки оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; виды неисправностей исследовательского и вспомогательного оборудования; 3.27- требования по заполнению оперативной документации по техническому состоянию оборудования; 3.28- назначение, классификация, устройство, правила эксплуатации исследовательского оборудования с программным обеспечением; 3.29- программа (план) исследований, технологические процессы исследований, технологические схемы, карты исследований, технологические регламенты; 3.30- правила работы со специализированным программным обеспечением; 3.31- правила работы на персональном компьютере в объеме пользователя, используемое программное обеспечение по направлению деятельности; 3.32- методика обработки материалов исследований скважин;
--	--

	3.33- техника построения кривых и графиков; 3.34- метод определения коэффициента продуктивности скважин; 3.35- основные методы интенсификации призабойной зоны пласта; 3.36- правила работы со специализированным программным обеспечением; 3.37- назначение, технические характеристики и правила эксплуатации исследовательского оборудования; 3.38- методы исследования скважин; 3.39- конструкция скважин; 3.40- технологический процесс добычи углеводородного сырья; 3.41- виды, способы проведения профилактического и текущего ремонта исследовательской аппаратуры, глубинной лебедки; 3.42- правила проведения работ повышенной опасности (огневых, газоопасных, ремонтных); 3.43- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
--	--

1.4 Количество часов, отводимое на освоение учебной практики:

Всего 2 недели, 72 часа.

Промежуточная аттестация проводится в форме дифференцированного зачёта.

2.СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план учебной практики УП 05.02 «Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений»

Код и наименование учебной практики	Коды профессиональных и общих компетенций,	Наименования разделов учебной практики	Объем часов
1	2	3	4
УП 05.02 Учебная практика	ОК 01, ОК 02, ОК 04, ОК 07, ПК 4.1-ПК4.7	Тема 1.1. Введение Тема 1.2. Ознакомление с местом практики. Тема 1.3. Основные методы исследования скважин Тема 1.4. Основные виды ремонта на скважине. Тема 1.5. Итоговый контроль прохождения УП 05.02 Учебная практика	72
ВСЕГО			72

2.2. Содержание учебной практики УП 05.02 Учебная практика

Наименование тем учебной практики	Содержание учебно-практических занятий обучающихся		Объем часов
1	2		3
Тема 1.1. Введение	Содержание		4
	1.	Ознакомление с мастерскими, оборудованием, рабочими местами, видами работ, порядком хранения и выдачи инструмента и внутренним распорядком. Инструктаж по охране труда. Изучение правил и инструктаж по технике безопасности, противопожарной безопасности, электробезопасности и, производственной санитарии в мастерских и на рабочем месте. Проведение инструктажа	2
	2.	Составление схемы структуры нефтегазодобывающего предприятия Требования к умениям и навыкам: ориентироваться в структуре предприятия, выполнять правила техники безопасности и промышленной санитарии на нефтегазодобывающих предприятиях	2
Тема 1.2. Ознакомление с местом практики.	Содержание		4
	3.	Краткая характеристика скважин, оборудованных фонтанной арматурой, насосами ШСНУ и УЭЦН. Тренажер АМТ 601	2
	4.	Изучение проектной нормативно-технической документации	2
Тема 1.3. Основные методы исследования скважин	Содержание		42
	5.	Описать оборудование одной скважины, для чего рекомендуется работать с паспортом скважины, оборудованной ШСН. Выполнение работ на тренажере-имитаторе АМТ-601	2
	6.	Описать оборудование одной скважины, для чего рекомендуется работать с паспортом скважины, оборудованной ЭЦН. Выполнение работ на тренажере-имитаторе АМТ-601	2
	7.	Осуществление отбора глубинных проб нефти и воды пробоотборником на тренажере имитаторе АМТ 601	2
	8.	Проведения исследования фонтанной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	9.	Проведения исследования фонтанной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	10.	Проведения исследования фонтанной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	11.	Проведения исследования газлифтной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	12.	Проведения исследования газлифтной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	13.	Проведения исследования газлифтной скважины на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	14.	Проведения исследования скважины оборудованной ШСНУ на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	15.	Проведения исследования скважины оборудованной ШСНУ на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	16.	Проведения исследования скважины оборудованной ШСНУ на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	17.	Проведения исследования скважины оборудованной УЭЦН на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	18.	Проведения исследования скважины оборудованной УЭЦН на тренажере-имитаторе АМТ 601	2

	19.	Проведения исследования скважины оборудованной УЭЦН на тренажере-имитаторе АМТ 601	2
	20.	Проведения исследования нагнетательной скважины	2
	21.	Проведения исследования нагнетательной скважины	2
	22.	Проведения исследования нагнетательной скважины	2
	23.	Проведения исследования газовой скважины	2
	24.	Проведения исследования газовой скважины	2
	25.	Проведения исследования газовой скважины	2
Тема 1.4. Основные виды ремонта на скважине.	Содержание		14
	26.	Характеристика ремонтов на скважине. Методы исследования для проведения ремонтов	2
	27.	Участие в работе по ремонту и проверке электроизмерительных приборов	2
	28.	Участие в работе по ремонту и проверке электроизмерительных приборов	2
	29.	Размещение приборов и оборудования, определение неполадок в их работе	2
	30.	Размещение приборов и оборудования, определение неполадок в их работе	2
	31.	Участие в профилактических осмотрах лебедок	2
Тема 1.5. Итоговый контроль прохождения УП 05.02 Учебная практика	Содержание		8
	33.	Итоговый контроль прохождения практики	2
	34.	Итоговый контроль прохождения практики	2
	35.	Выполнение комплексного практического индивидуального задания. Осмотр, анализ и оценка результатов выполнения индивидуального задания	2
	36.	Получение дифференцированного зачета по УП 05.02 Учебная практика (оформление аттестационного листа обучающегося)	2
ВСЕГО			72

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Учебная практика проводится в кабинетах колледжа КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж».

В период прохождения учебной практики обучающиеся могут зачисляться на вакантные должности, если работа соответствует требованиям рабочей программы учебной практики.

Обучающиеся, совмещающие обучение с трудовой деятельностью, вправе проходить учебную практику в организации, в случаях, если осуществляемая ими профессиональная деятельность соответствует целям практики.

Реализация программы учебной практики требует наличия необходимого оборудования и технологическое оснащение рабочих мест:

Оборудование лаборатории № 111 «Проводка скважин»:

- тренажер-имитатор освоения и эксплуатации скважин АМТ-601;

Оборудование лаборатории № 118 «Эксплуатация и освоения скважин»:

- фонтанная скважина;
- автоматическая групповая замерная установка;
- газлифтная скважина;
- газовая скважина;
- скважина оборудованная ШСНУ;
- скважина оборудованная УЭЦН;
- нагнетательная скважина.

3.2 Учебно-методическое обеспечение практики

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации должен иметь печатные и/или электронные образовательные и информационные ресурсы для использования в образовательном процессе. При формировании библиотечного фонда образовательной организации выбирается не менее одного издания из перечисленных ниже печатных изданий и (или) электронных изданий в качестве основного, при этом список может быть дополнен новыми изданиями.

3.2.1 Основные источники

1. Тетельмин, В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс: учебник. В 2х томах. Т.1/В.В. Тетельмин. – 2-е изд. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2021. – 416 с.: ил., табл

2. Тетельмин, В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс: учебник. В 2х томах. Т.2/В.В. Тетельмин. – 2-е изд. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2021. – 400 с.: ил., табл

3. Нефтегазовые технологии: физико-математическое моделирование течений : учебное пособие для среднего профессионального образования — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 215 с. — (Профессиональное образование). – Текст : электронный

4. Кононов, В. М. Нефтепромысловая геология : учебник для среднего профессионального образования / В. М. Кононов. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 191 с. — (Профессиональное образование). – Текст : электронный. - Режим доступа: <https://urait.ru/bcode/568682>

5. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 67 с. — (Профессиональное образование). – Текст : электронный. - Режим доступа: <https://urait.ru/bcode/561945>

6. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + Приложение: дополнительные материалы : учебное пособие / И.М. Захарова. – Москва : КНОРУС, 2025. – 224 с. – (Среднее профессиональное образование)

3.2.2 Дополнительные источники

1. Жигульская О. П., Серебряков А. О., Журавлев Г. И. Эксплуатация морских месторождений нефти и газа: учебное пособие для СПО, 212 с.— Санкт-Петербург : Лань, 2025г. – 212 с

2. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных Методические указания к практическим занятиям (НефтИн ЮГУ, 2023-2024): Материалы по исследованию скважин, включающие регулирование дебита фонтанных скважин, исследование скважин, снятие кривых восстановления давления (КВД)

3. Галикеев, И. А. Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях: учебное пособие / И.А. Галикеев, В.А. Насыров, А.М. Насыров. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 356 с. - ISBN 978-5-9729-0288-0. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znanium.com/catalog/product/1049194>Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа: учебное пособие

3.3 Кадровое обеспечение практики

Мастера производственного обучения имеют: высшее или среднее профессиональное образование по профилю специальности с обязательной стажировкой в профильных организациях не реже 1-го раза в 3 года. Опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы является обязательным.

3.4 Требования к соблюдению техники безопасности и пожарной безопасности

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности проведении работ по поддержанию пластового давления.

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль результатов освоения практики осуществляется руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж» в процессе выполнения обучающимися работ. Результат контроля находят свое отражение в аттестационном листе.

В результате освоения учебной практики, обучающиеся проходят промежуточную аттестацию в форме дифференцированного зачета, который осуществляется руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж».

Код и наименование профессиональных, общих компетенций, формируемых в рамках модуля	Основные показатели/результаты освоения практики	Формы и методы контроля и оценки
ОК 01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	- объяснение значимости подготовительных работ для качества выпускаемого изделия; - наличие положительных отзывов по итогам учебной практики.	Текущий контроль: наблюдение и оценка деятельности обучающихся в ходе учебной практики. Промежуточная аттестация: Дифференцированный зачет
ОК 02 Использовать современные средства	- отбор и использование информации для эффективного выполнения профессиональных	

поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	задач, профессионального и личностного развития; - самоанализ и коррекция результатов собственной работы.	по учебной практике УП 05.02
ОК 04 Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	- взаимодействие с участниками производственного процесса: обучающимися, преподавателями и мастерами производственного обучения, рабочими и руководством при прохождении учебной практики.	
ОК 07 Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	- соблюдать нормы экологической безопасности; - определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по специальности, осуществлять работу с соблюдением принципов бережливого производства.	
ПК 4.1 Подготавливать и обслуживать исследовательское (приборы, аппаратура), вспомогательное оборудование	- проверять состояние исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений; - устранять неисправности ТПА, сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании; - проводить работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования;	
ПК 4.2 Отбирать поверхностные и глубинные пробы углеводородного сырья и технологических жидкостей	- использовать запорную арматуру системы отбора проб; - отбирать пробы углеводородного сырья, технологических жидкостей для проведения химических анализов; осуществлять маркировку проб.	
ПК 4.3 Выполнять отдельные работы при проведении замеров рабочих параметров скважины	- управлять глубинной лебедкой; - замерять глубину скважины; - замерять уровень жидкости и водораздела в скважине; - замерять давление в скважине; применять дебитометры для определения дебита скважины.	
ПК 4.4 Обслуживать передвижные комплексы (установки) по	- выполнять пуск и остановку оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин;	

исследованию скважин	- регулировать параметры технологического режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин; - определять и устранять причины нарушения режима работы оборудования передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин.	
ПК 4.5 Обслуживать исследовательское оборудование с программным обеспечением и без него	- проводить исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением; - переключать исследовательское оборудование с программным обеспечением; - определять и устранять неисправности в работе исследовательского оборудования, в том числе с программным обеспечением.	
ПК 4.6 Обрабатывать результаты исследований скважин с использованием программного обеспечения и без него	- производить расчеты по материалам исследований скважин; - выполнять построение индикаторных кривых, КВД и графиков; - рассчитывать коэффициент продуктивности скважин; - оформлять документацию по обработанным материалам исследований скважин.	
ПК 4.7 Выполнять работы при исследовании скважины, включая остановку скважины для проведения исследований и пуск скважины в эксплуатацию после проведения исследований	- выводить скважину на технологический режим; - производить спуск (подъем) глубинных приборов (датчиков) в скважину (из скважины); - выполнять необходимых переключений исследовательского оборудования для проведения измерений на различных режимах работы скважины.	

Фонд оценочных средств по практике включен в фонд оценочных средств для текущего контроля и промежуточной аттестации профессионального модуля.