

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

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

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

ПМ.03 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К КАПИТАЛЬНОМУ И ТЕКУЩЕМУ (ПОДЗЕМНОМУ) РЕМОНТАМ И ПРИЕМУ ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСЛЕ РЕМОНТА

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
16:11:13 +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 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.03 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

Разработчик рабочей программы учебной практики:

_____ Боева В.А., мастер ПО КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

Рабочая программа рассмотрена 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.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

МП

Содержание

1. Общая характеристика рабочей программы учебной практики	3
2. Структура и содержание учебной практики	7
3. Условия реализации рабочей программы учебной практики	10
4. Контроль и оценка результатов освоения учебной практики	11

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа учебной практики профессионального модуля ПМ.03 «Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта» является частью основной профессиональной образовательной программы по профессии СПО 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин в части освоения основного вида деятельности: выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

Рабочая программа учебной практики составлена с учетом обобщенной трудовой функции профессионального стандарта:

ПС 255 Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата профессионального стандарта (код трудовой функции В, уровень квалификации 5).

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.03.01 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

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 подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта и соответствующие ему общие компетенции, профессиональные компетенции и дополнительные профессиональные компетенции:

Код компетенции	Формулировка компетенции
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста.
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях.
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.

Код компетенции	Наименование видов деятельности и формулировка профессиональных компетенций и дополнительных профессиональных компетенций
ПК 3.1.	Обустривать площадки проведения ремонта скважин.
ПК 3.2.	Принимать скважины после проведения ремонта.
ПК 3.3.	Выполнять отдельные операции при подготовке к ремонту скважин.
ПК 3.4.	Проводить наладку и пуск скважины в эксплуатацию после ремонта.
ДПК 1	Проводить противофонтанную профилактику безопасности.
ДПК 2	Проводить мероприятия по профилактике ГНВП.
ДПК 3	Проводить консервацию и ликвидацию скважин.

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

Иметь практический опыт в:	ПО 1 - устранения неисправностей нефтепромыслового оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА); ПО 2 - проверки герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА; ПО 3 - проверки состояния предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО; ПО 4 - осмотра состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений; ПО 5 - очистки поверхностей и восстановлении защитного покрытия деталей оборудования ПО 6 - очистки оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров; ПО 7 - обхода по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений; ПО 8 - осмотра наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей; ПО 9 - выявления отклонений в работе технологического оборудования; ПО 10 - контроля параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля; ПО 11 - проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; ПО 12 - освобождения оборудования и аппаратов установок от углеводородного сырья, технологических жидкостей, продуктов и полупродуктов; ПО 13 - отключения оборудования и аппаратов установок подготовки углеводородного сырья с помощью трубопроводной арматуры от технологических трубопроводов; ПО 14 - наружного и внутреннего осмотра аппаратов установок подготовки углеводородного сырья на наличие дефектов;
-----------------------------------	--

	ПО 15 - подготовки к опрессовке и испытаниям технологического оборудования (установки) после ремонта; ПО 16 - разборки простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; ПО 17 - очистки, промывки, протирки деталей, узлов, механизмов и корпусов после разборки простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА; ПО 18 - замены дефектных деталей (манжетных и сальниковых уплотнений, прокладок, подшипников, втулок, валов, шпилек, гаск);
Уметь:	У.1 - читать техническую документацию общего и специализированного назначения; У.2 - выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА; У.3 - выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов; У.4 - производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования; У.5 - применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления при выполнении монтажных и демонтажных работ; У.6 - производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья; У.7 - пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования; У.8 - определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; У.9 - определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; У.10 - выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования; У.11 - устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования; У.12 - выполнять отключения (переключения) обслуживаемого оборудования в связи с пуском и остановкой отделения, блока, установки; У.13 - применять в работе оборудование и приспособления по удалению остатков сырья, полупродуктов, продуктов из аппаратов, трубопроводов установок подготовки углеводородного сырья; У.14 - определять визуально наличие дефектов в аппаратах установок подготовки углеводородного сырья; У.15 - выполнять подготовку оборудования, аппаратов, ТПА установок подготовки углеводородного сырья к ремонту; У.16 - производить разборку и сборку простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА; У.17 - выполнять подготовку узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и трубопроводной арматуры к сборке; У.18 - применять ручной слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления для сборки и разборки простых узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА;
Знать:	3.1 - устройство, назначение и принцип действия насосно-компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.2 - характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА

	оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.3 - назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; 3.4 - структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием; 3.5 - нормальные параметры и допустимые отклонения в работе оборудования добычи углеводородного сырья; 3.6 - порядок отключения (переключения) обслуживаемого оборудования; 3.7 - причины возникновения и способы устранения отказов в работе оборудования; 3.8 - виды ремонтов и последовательность работ по выводу основного и вспомогательного оборудования в ремонт и приему его из ремонта; 3.9 - назначение, устройство, принципы работы и правила эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов и коммуникаций; 3.10 - характерные неисправности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.11 - виды дефектов оборудования для добычи углеводородного сырья и трубопроводов при проведении гидравлических испытаний; 3.12 - 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.03.01

Код и наименование учебной практики	Коды профессиональных и общих компетенций, дополнительных профессиональных компетенций	Наименования разделов учебной практики	Объем часов
1	2	3	4
УП.03.01 Учебная практика	ОК 5, ОК 7, ОК 9, ПК 3.1. – ПК 3.4., ДПК 1 - ДПК 3.	Раздел 1. Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата. Тема 1.1 Ведение. Инструктаж по охране труда. Тема 1.2 Осмотр наземного оборудования кустовой площадки.	26
		Раздел 2. Выполнение работ по подготовке скважин к ТКРС. Тема 2.1 Передача скважин в ремонт на кустовой площадке.	18
		Раздел 3. Обеспечение работы оборудования по добыче нефти, газа и газового конденсата. Тема 3.1 Выполнение работ по обеспечению работоспособности оборудования по добыче нефти, газа и газового конденсата.	28
ВСЕГО			72

2.2. Содержание учебной практики УП.03.01

Наименование тем учебной практики	Содержание учебно-практических занятий обучающихся		Объем часов
1	2		3
Раздел 1. Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата.			26
Тема 1.1 Ведение. Инструктаж по охране труда.	Содержание		8
	1	Цели и задачи учебной практики. Ознакомление с рабочей программой, порядком прохождения практики. Ознакомление с оборудованием, рабочими местами, видами работ.	2
	2	Инструктаж по охране труда. Изучение правил и инструктаж по технике безопасности, противопожарной безопасности, электробезопасности. Проведение инструктажа. Технические и организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность при обслуживании и эксплуатации устройств электроснабжения.	2
	3	Знакомство с работой на учебном полигоне.	4
Тема 1.2 Осмотр наземного оборудования кустовой площадки.	Содержание		18
	4	Соблюдение требований охраны труда и экологии. Рассмотрение СИЗ для работы на учебном полигоне.	2
	5	Ознакомление с работой газоанализатора. Проведение замеров ГВС на кустовой площадке.	4
	6	Визуальный осмотр наземного оборудования и сооружений на учебном полигоне. Устранение неисправностей. Контроль герметичности и отсутствия утречек.	6
	7	Считывание и фиксация показаний приборов. Фиксация неисправностей.	4
	8	Заполнение вахтового журнала по результатам выполненных работ.	2
Раздел 2. Выполнение работ по подготовке скважин к ТКРС.			18
Тема 2.1 Передача скважин в ремонт на кустовой площадке.	Содержание		18
	9	Подготовка рабочего места (проверка наличия вахтового журнала, акта передачи скважины, необходимых канцелярских принадлежностей). Проверка состояния территории скважины.	2
	10	Проведение визуального осмотра наземного оборудования КИПиА скважины с целью определения ее работоспособности.	8
	11	Замер статического уровня жидкости в скважине, передача и фиксация результатов.	4
	12	Заполнение актов приема-передачи скважины в ремонт. Заполнение вахтового журнала.	4
Раздел 3. Обеспечение работы оборудования по добыче нефти, газа и газового конденсата.			28
Тема 3.1 Выполнение работ по обеспечению работоспособности оборудования по добыче нефти, газа	Содержание		28
	13	Подготовка к работам. Проверка документации. Подбор инструментов и материалов.	2
	14	Обслуживание УЭЦН. Подготовка инструментов на рабочем месте. Смена	12

и газового конденсата.		пробоотборного вентиля.	
	15	Обслуживание АГЗУ. Подготовка инструментов на рабочем месте. Смена манометра.	12
	16	Заполнение вахтового журнала по результатам выполненных работ.	2
ВСЕГО			72

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Учебная практика проводится в мастерских 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 на предприятии по месту работы, в случаях, если осуществляемая ими профессиональная деятельность соответствует целям практики.

Реализация программы учебной практики требует наличия необходимого оборудования и технологического оснащения рабочих мест:

- специализированного учебного кабинета «Учебный класс»;
- электромонтажный участок.

Оборудование кабинета:

- рабочее место преподавателя;
- посадочные места для обучающихся (по количеству обучающихся);
- комплекты учебно-наглядных пособий.

Технические средства обучения:

- интерактивная доска или мультимедиапроектор;
- плакатницы.

Оборудование учебного полигона:

- устьевая арматура установки ПШН с ограждением;
- станция управления УПШН;
- автоматизированная групповая замерная установка;
- устьевая арматура ЭЦН;
- станция управления УЭЦН;
- стол-верстак.

3.2 Учебно-методическое обеспечение практики

Для реализации рабочей программы практики библиотечный фонд образовательной организации имеет электронные и печатные и иные образовательные и информационные ресурсы, рекомендуемые для использования в образовательном процессе:

3.2.1 Основные печатные и электронные издания:

1. Колосова, О. Г. Экономика нефтегазовой отрасли. Организация производственных работ и оплата труда : учебник и практикум для среднего профессионального образования / О. Г. Колосова. — 2-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 422 с. — (Профессиональное образование). — Текст : электронный

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

3. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + eПриложение : учебное пособие / И. М. Захарова. — Москва : КноРус, 2025. — 218 с. — Текст : электронный.

4. Тетельмин В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс в двух томах: учебник/ Тетельмин В.В.-Москва: Вологда: Инфра-Инженерия, 2021.-416 с.

5. Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа : учебное пособие для спо / А. О. Серебряков. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 232 с. — ISBN 978-5-8114-8981-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/186034>

6. Николаев, А. К. Транспортные машины и оборудование шахт и рудников : учебное

пособие для спо / А. К. Николаев, К. Г. Сазонов, В. В. Пшенин. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 540 с. — ISBN 978-5-8114-9886-4. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/201611> (дата обращения: 22.06.2022). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

3.2.2 Дополнительные источники:

1. 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, 2022. — 67 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/491097>

3.3 Кадровое обеспечение практики

Мастера производственного обучения имеют: высшее или среднее профессиональное образование по профилю профессии 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

Студенты в период прохождения практики в организациях:

Полностью выполняют задания, предусмотренные программами практики;

Соблюдают действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;

Строго соблюдают требования охраны труда и пожарной безопасности.

Соблюдение режима работы, техники безопасности и пожарной безопасности в период прохождения учебной практики УП.03.01 должно соответствовать требованиям предприятия (организации) - базы практики.

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 и дополнительных профессиональных, формируемых в рамках модуля	Критерии оценки	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста.	Текущий контроль: - тестирование - наблюдение и оценка деятельности обучающихся в ходе учебной практики. - устный опрос
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата,	

	принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях.	<i>Промежуточная аттестация:</i> Дифференцированный зачёт по учебной практике
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.	
ПК 3.1.	Обустраивать площадки проведения ремонта скважин.	
ПК 3.2.	Принимать скважины после проведения ремонта.	
ПК 3.3.	Выполнять отдельные операции при подготовке к ремонту скважин.	
ПК 3.4.	Проводить наладку и пуск скважины в эксплуатацию после ремонта.	
ДПК 1	Проводить противоблужетную профилактику безопасности	
ДПК 2	Проводить мероприятия по профилактике ГНВП	
ДПК 3	Проводить консервацию и ликвидацию скважин	

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