МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Красноярский монтажный колледж»

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

ПМ. 01 ВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ПРИ ВСЕХ СПОСОБАХ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

для профессии:
21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

Форма обучения: очная

Год набора – 2025

Красноярск 2025

СОГЛАСОВАНО
Зам. директора по учебно-производственной работе

«_____»_____20___г.

_____ А.О. Растащенов

Рабочая программа производственной 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.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата.

Разработчик:
_____Соколова А.И., преподаватель КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

СОГЛАСОВАНО:

_____ _____
(занимаемая должность) (место работы)

_____ _____
(подпись) (имя, отчество, фамилия работодателя)

«____» _____20__г.

МП

Заместитель директора по персоналу ООО «РН-Сервис»
(занимаемая должность) (место работы)

_____ Роман Анатольевич Лебедев
(подпись) (имя, отчество, фамилия работодателя)

«____» _____20__г.

МП

Содержание

1. Общая характеристика рабочей программы производственной практики ……... 3
2. Структура и содержание производственной практики …… 8
3. Условия реализации рабочей программы производственной практики ……. 12
4. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики …… 13

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа производственной практики профессионального модуля ПМ.01 «Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата» является частью основной профессиональной образовательной программы по профессии СПО 21.01.01 Оператор по добыче нефти и газа в части освоения основного вида профессиональной деятельности: организация и выполнение работ по ведению технологических процессов при всех способах добычи нефти и газа.

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

ПС 19.004 Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата.

1.2 Место учебной практики в структуре основной профессиональной образовательной программы

Производственная практика входит в профессиональный цикл. Практика проводится в соответствии с календарным учебным графиком. Практике предшествует изучение МДК.01.01 «Основы технологии добычи нефти и газа».

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 специальности.

Цель производственной практики - комплексное освоение обучающимися профессионального вида деятельности по специальности 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 специальности;
- овладение профессиональными навыками работы и решения практических задач
- приобретение студентами практического опыта работы в коллективе;
- ознакомление с правовыми, нормативными, организационно-распорядительными документами и внутренними стандартами и другими документами, которыми руководствуется в своей деятельности компания при осуществлении деятельности.

В результате освоения производственной практики обучающийся должен освоить профессиональный вид деятельности: ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата

и соответствующие ему общие компетенции, профессиональные компетенции и дополнительные профессиональные компетенции:

Код компетенции	**Формулировка компетенции**
ОК 1	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам.
ОК 2	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности.
ОК 4	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде.
Код	**Наименование видов деятельности и формулировка профессиональных**

компетенции	**компетенций,** дополнительных профессиональных компетенций
ПК 1.1	Проверять техническое состояние и работоспособность оборудования для добычи углеводородного сырья.
ПК 1.2.	Вести технологический процесс добычи углеводородного сырья.
ПК 1.3.	Выполнять работы по освоению и выводу на режим работы скважин и электропогружных центробежных насосов.
ПУ 1.4.	Выполнять работы по поддержанию работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья.
ДПК 1	Проводить работы по восстановлению и поддержанию приемистости скважин

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

Иметь практический опыт в:	ПО 1- проверки исправности и работоспособности контрольно-измерительных приборов (далее – КИП) перед применением; ПО 2- проверки работоспособности механической части систем вентиляции; ПО 3- проверки технического состояния оборудования подачи химических реагентов; ПО 4- проверки состояния сальниковых уплотнений на оборудовании для добычи углеводородного сырья; ПО 5- проверки наличия и исправности заграждений, предохранительных приспособлений и блокировочных устройств; ПО 6- определения концентрации газов в воздухе рабочей зоны на объектах добычи углеводородного сырья с применением переносных и стационарных измерительных приборов; ПО 7- обеспечения соответствия состояния закрепленных производственных объектов и территорий требованиям нормативно-технической документации; ПО 8- ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья; ПО 9- информирования непосредственного руководителя о работе оборудования для добычи углеводородного сырья; ПО 10- внесения информации о техническом состоянии оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии); ПО 11- определения отклонений от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; ПО 12- регулирования и мониторинга технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; ПО 13- расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации; ПО 14- обеспечения заданного режима эксплуатации нефтяных и газовых скважин; ПО 15- регулирования и мониторинга технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП); ПО 16- ведения технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках; ПО 17- выявления неисправностей оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре; ПО 18- обслуживания оборудования для газлифтной эксплуатации

	скважин; ПО 19- ликвидации гидратных пробок; ПО 20- осуществления работ по продувке, профилактике внутрипромысловых трубопроводов; ПО 21- пропарки нефтепромыслового оборудования; ПО 22- проведения комплекса работ по восстановлению работоспособности глубинного насосного оборудования (далее - ГНО); ПО 23- проведения профилактических работ по предотвращению коррозии, гидратообразовании, АСПО, солеотложений; ПО 24- очистки от АСПО лифта НКТ и выкидных трубопроводов от нефтяных скважин тепловым методом; ПО 25- промывки насосного оборудования от механических примесей; ПО 26- обеспечения заданного режима эксплуатации скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов (далее – УЭЦН); ПО 27- определения отклонений от технологического режима работы оборудования УЭЦН; ПО 28- осуществления работ по освоению скважин и выводу их на заданный режим.
Уметь:	У.1- оценивать состояние и работоспособность оборудования для добычи углеводородного сырья, нагнетательных скважин, вспомогательного оборудования, электрооборудования на предмет отклонения от нормальных условий эксплуатации; У.2- осуществлять подбор КИПиА к условиям измерения в соответствии с требованиями нормативно-технической документации; У.3- читать техническую документацию общего и специализированного назначения; У.4- определять концентрации газов в воздухе рабочей зоны на объектах добычи углеводородного сырья с применением переносных и стационарных измерительных приборов; У.5- сопоставлять фактическое состояние воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ, предельно допустимыми взрывоопасными концентрациями (далее - ПДВК) веществ; У.6- применять вспомогательный инвентарь и технические средства для обеспечения соответствия состояния производственных объектов и территорий требованиям нормативно-технической документации; У.7- осуществлять контроль основных технологических параметров работы скважин и оборудования для добычи углеводородного сырья; У.8- работать в специализированных программных продуктах (при их наличии); У.9- вести оперативную, техническую и технологическую документацию по техническому состоянию и эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья; У.10- применять средства индивидуальной и коллективной защиты; У.11- определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; У.12- осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; У.13- рассчитывать суточный дебит скважины; У.14- анализировать показания КИПиА; У.15- снимать параметры работы скважин; У.16- поддерживать состояние скважин и территории в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, требованиями

	охраны труда, промышленной безопасности, пожарной и экологический безопасности; У.17- выполнять работы по освоению скважин и выводу их на заданный режим; У.18- выявлять неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре; У.19- обслуживать оборудование для газлифтной эксплуатации скважин; У.20- производить обработку паром нефтепромыслового оборудования; У.21- выполнять продувку, профилактику внутрипромысловых трубопроводов; У.22- применять приборы контроля состояния работы ГНО для определения причин его неисправности; У.23- пользоваться тепловыми методами для очистки от АСПО лифта НКТ и выкидных трубопроводов от нефтяных скважин; У.24- осуществлять и регулировать подачу реагентов для проведения профилактических работ по предотвращению гидратообразований, АСПО, солеотложений; У.25- пользоваться тепловыми методами для очистки от АСПО лифта НКТ и выкидных трубопроводов от нефтяных скважин.
Знать:	З.1- маршруты обходов оборудования, отведенных подъездных путей, расположения коммуникаций; З.2- конструкция нефтяных, газовых и нагнетательных скважин; З.3- назначение, принцип работы, правила эксплуатации и возможные неисправности оборудования для добычи углеводородного сырья и другого оборудования, используемого на объектах добычи углеводородного сырья; З.4- назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых контрольно-измерительных приборов (далее – КИП); З.5- предельно допустимое содержание вредных веществ (далее – ПДВК) в воздухе рабочей зоны и их воздействие на человека ПДВК веществ в воздухе рабочей зоны; З.6- требования к содержанию территории технологических площадок, проездов; З.7- технологический процесс добычи, сбора, транспортировки углеводородного сырья, закачки и отбора газа; З.8- основные технические характеристики и технологические параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья; З.9- инструкции по использованию средств радиосвязи и коммуникации; З.10- порядок внесения информации в специализированные программные продукты (при их наличии); З.11- виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья; З.12- порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты; З.13- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; З.14- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; З.15- рабочие и допустимые значения технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; З.16- технологические схемы обвязки оборудования для добычи

	углеводородного сырья; З.17- технологические карты безопасного выполнения работ; З.18- условные обозначения, применяемые на технологических схемах З.19- правила регулирования технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; З.20- основные сведения о методах интенсификации добычи углеводородного сырья, разработки нефтяных и газовых месторождений; З.21- способы расчета суточного дебита скважины; З.22- допустимые параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья; З.23- технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья; З.24- устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики, применяемых при комплексной автоматизации промыслов; З.25- физико-химические свойства реагентов, используемых в технологиях интенсификации работы скважин; З.26- устройство и принцип работы оборудования для газлифтной эксплуатации скважин; З.27- технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества углеводородного сырья; З.28- принцип работы приборов контроля состояния ГНО; З.29- правила и порядок проведения комплекса работ по восстановлению работоспособности ГНО; З.30- состав, свойства и технологии применения ингибиторов гидратообразования; З.31- правила и порядок выполнения продувки, профилактики внутрипромысловых трубопроводов; З.32- причины возникновения и способы устранения гидратообразований, АСПО, солеотложений; З.33- принцип действия, основные физико-химические и биологические свойства реагентов; З.34- основы техники и технологии освоения нефтяных и газовых месторождений; З.35- инструкция по выводу на режим скважин; З.36- метод динамометрирования скважин; З.37- назначение и инструкции по эксплуатации эхолота и волномера; З.38- проектные и допустимые значения параметров технологических режимов оборудования для добычи углеводородного сырья; З.39- осложнения при выводе скважин, оборудованных УЭЦН, на технологический режим; З.40- основы автоматики и телемеханики.

1.4 Количество часов, отводимое на освоение производственной практики:

Всего 5 недель, 180 часов.

Промежуточная аттестация проводится в форме дифференцированного зачёта.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план производственной практики ПП.01.01 ПМ.Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата.

Код и наименование учебной практики	**Коды профессиональных и общих компетенций,** дополнительных профессиональных компетенций	**Наименования разделов учебной практики**	**Объем часов**
1	**2**	**3**	**4**
ПП.01.01 «Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата»		Раздел 1. Ознакомление с предприятием	10
	ПК 1.1, ПК 1.2, ПК1.3, ПК 1.4, ДПК 1, ОК 1, ОК2, ОК 4.	Раздел 2. Основы технологии добычи нефти и газа	162
	ОК 2.	Раздел 3. Завершение практики	8
ВСЕГО			**180**

2.2. Содержание производственной практики ПП.01.01 ПМ.02 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата

Наименование тем учебной практики	Содержание учебно-практических занятий обучающихся		Объем часов
1	2		3
Раздел 1. Ознакомление с предприятием.			**10**
Тема 1.1 Введение. Ознакомление с предприятием	**Содержание**		**4**
	1	Цели и задачи производственной практики. Ознакомление с рабочей программой прохождения практики. Структура предприятия, его подразделения и функции. Техническая оснащенность и объем работ, выполняемых предприятием. Нормативно-техническая документация предприятия. Организация технического руководства и контроля качества работ.	4
Тема 1.2 Инструктаж по охране труда	**Содержание**		**6**
	2	Изучение правил охраны труда и инструкций, применяемых на предприятии. Охрана труда при перемещении грузов, при производстве монтажных, сварочных работ. Пожарная безопасность.	6
Раздел 2. Проведение технологических процессов разработки нефтяных и газовых месторождений			**162**
Тема 2.1 Выполнение индивидуального задания	**Содержание**		**30**
	3	При выполнении индивидуального задания практикант должен выполнять: • Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции; • Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода; • Ведение записей результатов исследования; • Подбор инструмента для работы на оборудовании; • Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромысловых трубопроводов и запорной арматуры; • Подача заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры.	30
Тема 2.2 Выполнение задания в составе бригады	**Содержание**		**50**
	4	Работая в составе бригады, практикант должен выполнять: • Техническое обслуживание фонтанной скважины; • Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины; • Запуск и остановка фонтанной скважины; • Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление; • Предупреждение, ликвидация гидратных пробок; • Регулирование параметров работы компрессорных станций;	50

		• Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов; • Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; • Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; • Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; • Запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта (вызов притока); • Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной установки); • Очистка лифта и выкидных линий от АСПО; • Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов;	
Тема 2.3 **Выполнение индивидуального задания**	**Содержание**		**40**
	5	• Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов; • Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; • Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; • Запуск и вывод на режим скважин механизированной добычи с наземным приводом насосов после текущего или капитального ремонта; • Регулирование технологических параметров работы скважины; • Промывка насоса от механических примесей; • Поддержание заданного режима работы групповых замерных установок; • Проведение подготовительных работ перед замером дебита скважины;	40
Тема 2.4 **Выполнение задания в составе бригады**	**Содержание**		**42**
	6	• Выявление и устранение неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре; • Замер дебита скважины; • Расчет суточного дебита скважины и оформление технической документации; • Контроль параметров работы реагентного хозяйства; • Закачка химреагентов в скважины при различных способах добычи; • Закачка химреагентов в систему сбора продукции; • Приведение состояния наземного оборудования к требованиям промышленной, пожарной и экологической безопасности; • Приведение кустовых и скважинных площадок к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда;	42

		• Техническое обслуживание нагнетательной скважины; • Контроль параметров работы нагнетательной скважины; • Запуск и остановка нагнетательной скважины.	
Раздел 3. Завершение практики			8
Тема 3.1 **Оформление отчета**	**Содержание**		8
	7	Систематизация полеченных знаний и умений. Выполнение отчета по окончании практики по профилю специальности с указанием выполненных работ, оформлением индивидуального задания, характеристикой. Отчет заверяется в организации подписями руководителей практикой от организации и печатью.	8
ВСЕГО			**180**

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Производственная практика проводиться в организациях/предприятиях, направление деятельности которых соответствует профилю подготовки обучающихся на основе договоров, заключаемых между образовательным учреждением и организацией/ предприятием, куда направляются обучающиеся. Базами практик являются организации, оснащенные современным оборудованием, наличием квалифицированного персонала, близким, по возможности, территориальным расположением, (указывается специфика баз практик исходя из направленности специальности).

Оборудование предприятий и технологическое оснащение рабочих мест производственной практики должно соответствовать содержанию деятельности и давать возможность обучающемуся овладеть профессиональными компетенциями по всем осваиваемым видам деятельности, предусмотренным рабочей программой с использованием современных технологий, материалов и оборудования.

В период прохождения практики на обучающихся распространяются требования охраны труда и правила внутреннего распорядка, действующие в организации, а также трудовое законодательство, в том числе и в части государственного социального страхования.

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

Обучающиеся, совмещающие обучение с трудовой деятельностью, вправе проходить производственную практику в организации/на предприятии по месту работы, в случаях, если осуществляемая ими профессиональная деятельность соответствует целям практики.

Итогом практики является оценка, которую выставляет руководитель практики от организации/предприятия.

3.2 Учебно-методическое обеспечение практики

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

3.2.1 Основные источники:

1. Бабаян, Э. В. Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоление: учебное пособие / Бабаян Э.В. - Вологда:Инфра-Инженерия, 2018. - 252 с.: ISBN 978-5-9729-0237-8. - Текст: электронный. - URL: https://new.znanium.com/catalog/product/989180

2. Воробьева, Л.В. Основы нефтегазового дела: учебное пособие / Л.В. Воробьева; Томский политехнический университет. - Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2017. - 202 с. - ISBN 978-5-4387-0767-7. - Текст: электронный. - URL: https://new.znanium.com/catalog/product/1043888

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

4. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных скважин : учебник для спо / О. П. Жигульская, Г. И. Журавлев, А. О. Серебряков. — Санкт-Петербург : Лань, 2020. — 344 с. — ISBN 978-5-8114-6649-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/151203

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. Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности : учеб. пособие / под ред. Ю.Д. Земенкова. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2019. - 608 с. - ISBN 978-5-9729-0315-3. - Текст : электронный. - URL: https://znanium.com/catalog/product/1049204

7. Николаев А. К. Транспортные машины и оборудование шахт и рудников : учебное пособие для СПО / А. К. Николаев, К. Г. Сазонов, В. В. Пшенин. – 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 540 с. — ISBN 978-5-8114-8618-2. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/179043 (дата обращения: 01.12.2021). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

8. Брюховецкий, О. С. Основы горных технологий : учебное пособие для спо / О. С. Брюховецкий, С. В. Иляхин, В. П. Яшин. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 352 с. — ISBN 978-5-8114-8571-0. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/177832 (дата обращения: 22.06.2022). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

9. Боровков, Ю. А. Технология добычи полезных ископаемых подземным способом : учебник для спо / Ю. А. Боровков, В. П. Дробаденко, Д. Н. Ребриков. — 5-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 272 с. — ISBN 978-5-8114-9364-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/193363 (дата обращения: 20.06.2022). — 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

3.2.3 Иные ресурсы

http:// www.oil.ru.com/nr/188/4459 Информационно-аналитический портал «Нефть России»

http://www.gazprom-neft.ru/ ОАО Газпром нефть

http://oilloot.ru/82-transportirovka-i-khranenie-gaza-nefti-i-nefteproduktov/ САЙТ OILLOOT.RU

http://www.judywhiterealestate.com/oil24.htm сайт Эксплуатация нефтяных и газовых скважин.

3.3 Кадровое обеспечение практики

Руководство производственной практикой осуществляют преподаватели или мастера производственного обучения, а также работники предприятий (организаций), закрепленные за обучающимися.

Преподаватели и мастера производственного обучения имеют: высшее 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

В рамках прохождения производственной практики (в первый день) в организациях – базах практики, обучающиеся проходят инструктаж по технике безопасности и пожарной безопасности, о чем в соответствующем журнале свидетельствуют подписи инструктирующего и инструктируемого.

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль результатов освоения практики осуществляется руководителем

практики от организации в процессе выполнения обучающимися работ. Результат контроля находят свое отражение в аттестационном листе. Результаты текущего контроля руководитель практики от организации/предприятия заверяет своей подписью в аттестационном листе.

По окончании производственной практики руководителем практики от организации/предприятия заполняется характеристика на каждого обучающегося (допускается оформление на отдельном листе, на типовом бланке предприятия, заверенным подписью и печатью организации/предприятия). Промежуточная аттестация по производственной практике осуществляется в форме дифференцированного зачета руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж» с учетом оценки руководителя от организации/предприятия.

Код и наименование профессиональных, общих компетенций и дополнительных профессиональных компетенций, формируемых в рамках модуля	**Основные показатели/результаты освоения практики**	**Формы и методы контроля и оценки**
ПК 1.1. Проверять техническое состояние и работоспособность оборудования для добычи углеводородного сырья	- применять вспомогательный инвентарь и технические средства для обеспечения соответствия состояния производственных объектов и территорий требованиям нормативно-технической документации; - осуществлять контроль основных технологических параметров работы скважин и оборудования для добычи углеводородного сырья; - выполнять подготовку оборудования для добычи углеводородного сырья, аппаратов, трубопроводной арматуры, коммуникаций технологических установок к ремонту, диагностике и испытаниям; - выполнять отключения, переключения, остановки оборудования для добычи углеводородного сырья	тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ
ПК 1.2. Вести технологический процесс добычи углеводородного сырья	- осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; - рассчитывать суточный дебит скважины; - анализировать показания КИПиА; - снимать параметры работы скважин	тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ

ПК 1.3. Выполнять работы по освоению и выводу на режим работы скважин и электропогружных центробежных насосов	- поддерживать состояние скважин и территории в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, требованиями охраны труда, промышленной безопасности, пожарной и экологический безопасности; - выполнять работы по освоению скважин и выводу их на заданный режим	тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ
ПК 1.4. Выполнять работы по поддержанию работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	- обслуживать оборудование для газлифтной эксплуатации скважин; - производить обработку паром нефтепромыслового оборудования; - выполнять продувку, профилактику внутрипромысловых трубопроводов; - применять приборы контроля состояния работы ГНО для определения причин его неисправности	тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ
ДПК 1	Демонстрация знаний и умений в процессе поддержания пластового давления	тестирование, защиты лабораторных и практических занятий, контрольных проверок.
ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности, применительно к различным контекстам.	Определение задачи и/или проблемы в профессиональном и/или социальном контексте. Анализ задачи и/или проблемы. Эффективность поиска информации, необходимой для решения задачи и/или проблемы. Составление плана действия. Определение необходимых ресурсов. Оценка результатов и последствий своих действий (самостоятельно или с помощью наставника).	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы
ОК 02. Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	Определение задач для поиска информации; определение необходимых источников информации; планирование процесса поиска; структурирование получаемой информации; выделение наиболее значимого в перечне информации; оценка практической значимость результатов поиска;	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы

	оформление результатов поиска, применение средства информационных технологий для решения профессиональных задач	
ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	Организация работы коллектива и команды; взаимодействие с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы

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

Коновалова Светлана Николаевна

Подписано цифровой подписью: Коновалова Светлана Николаевна
Дата: 2026.01.14 11:35:15 +07'00'