Частное профессиональное образовательное учреждение Учебный центр Автошкола №1

Рассмотрена на заседании методической комисии Протокол № от	УТВЕРЖДАЮ Директор ЧПОУ УЦ Автошкола №1 Андреева Е.С. «» 2024 г.
	40
Программа профессиональной подготовки паровой передвижной депарафиниз	
S),	

Аннотация

Программа профессиональной подготовки по профессии рабочего «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки (ППДУ)» разработана на основе профессионального стандарта «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от «02» мая 2017 г. № 408н.

Организация-разработчик: ЧПОУ УЦ Автошкола №1

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ

1.1. Нормативно-правовые основания разработки программы

Нормативную правовую основу разработки программы составляют: Федеральный закон от 29 декабря 2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

Методические рекомендации по разработке профессиональных образовательных программ с учетом требования профессиональных стандартов (письмо Минобрнауки РФ № АК-3126 от 24 сентября 2014 г.);

Приказ Минпросвещения России от 26.08.2020 № 438 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по основным программам профессионального обучения";

Приказ Минобрнауки России от 02.07.2013 № 513 (ред. от 25.04.2019) «Об утверждении Перечня профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение».

1.2. Область применения программы

Настоящая программа предназначена для профессионального обучения лиц, ранее не имевших профессию рабочего «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки».

1.3. Требования к обучающимся (категории обучающихся): к освоению программы профессиональной подготовки по профессии рабочего «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки» допускаются лица, достигшие 18-летнего возраста, с уровнем среднего профессионального образования (программы подготовки квалифицированных рабочих) или профессионального обучения (программы профессиональной подготовки по рабочих, программы переподготовки рабочих, программы профессиям повышения квалификации рабочих). Программа предусматривает изучение обучающимися теоретических сведений и выработку практических навыков, необходимых машинисту паровой передвижной депарафинизационной установки.

1.4. Цель и планируемые результаты освоения программы

Целью реализации программы является освоение обучающимися профессиональных компетенций, необходимых для обеспечения надежного и эффективного функционирования ППДУ, а также получение 5

квалификационного разряда по профессии рабочего «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки».

Выпускник должен обладать профессиональными компетенциями, соответствующими виду деятельности в соответствии с профессиональным стандартом:



Виды	Профессиональные	Практический опыт	Умения	Знания
деятельности	компетенции	(навыки)		
1	2	3	4	5
ВД 1	ПК 1.	□ Внешний осмотр ППДУ для	Производить внешней	Устройство и правила
Эксплуатация ППДУ	Подготовка ППДУ к работе и ведение технологического процесса	 Внешнии осмотр ППДУ для определения работоспособности Обвязка ППДУ со скважинами, промысловыми технологическими установками Осуществление прокладки линий для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью Вывод ППДУ на рабочий режим Промывка (депарафинизация) паром или горячей нефтью нефтяных скважин, отходящих, выкидных линий, нефтесборных установок Промывка и очищение паром трубо- 	 Производить внешнеи осмотр ППДУ для определения работоспособности Подготавливать к эксплуатации двигатель, котел или нагреватель нефти Осуществлять проверку исправности всех узлов и систем управления, приборов безопасности, контрольноизмерительных приборов и автоматики (КИ-ПиА) Контролировать подготовку гибкого рукава для пропарочной линии Выполнять обвязку агрегата с прокладкой 	эксплуатации ППДУ, основного и вспомогательного оборудования, всех узлов и систем управления, приборов безопасности, аппаратуры, применяемых контрольноизмерительных приборов установки, автомобиля □ Устройство и правила эксплуатации гибкого рукава для пропарочной линии □ Схемы обвязки устьев скважин, промысловых

проводов, технологических	линии для	□ Устройство и правила
объектов линейной части и	депарафинизации или	эксплуатации двигателя
резервуарного парка Контроль параметров	прогрева паром или горячей нефтью	☐ Технологический процесс по очищению паром трубо-
работы двигате ля, контрольноизмерительных	□ Переводить ППДУ из	проводов, технологических объектов линейной части и
приборов и всех вспомогательных	стационарно го в динамическое состояние	резервуарного парка
механизмов обслуживаемой ППДУ	Динамическое состояниеУправлять автомобилем	□ Правила перевода ППДУ из
□ Управление автомобилем, на котором	Проверять подготовку площадки, подъездных	стационарного в динамическое состояние
смонтирована ППДУ	путей П Контролировать	□ Требования к горению топлива и работе химводоочистки и
□ Проверка технического состояния и прием	параметры работы котла или нагревателя нефти	термической деаэрации питательной воды
автомобиля (установки) перед выездом на линию,	□ Контролировать	□ Устройство и правила эксплуатации нефте-
сдача его и постановка на отведенное место по	параметры работы двигателя,	провода, топливной системы,
возвращении на базу	контрольноизмерительных приборов и всех	питательного трубопровода, блока химводоочистки
топливом, смазочными материалами и	вспомогательных механизмов ППДУ	Порядок подсоединения нефтепровода к топливной
охлаждающей жидкостью	□ Снимать показания контрольноизмерительных	системе и питательного трубопровода к
□ Контроль наличия площадки, подъездных	приборов	блоку химводоочистки
путей	□ Проверять подсоединение нефтепровода к	Порядок безопасной прокладки линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей
		нефтью

	Overve Person		топливной системе и		Проруже и мерет побети степе
	Оценка готовности		питательного	Ч	Правила и нормы работы систем
	площадки, подъездных		трубопровода к блоку		автоматического регулирования и
	путей		химводоочистки		защиты
	Оформление путевой				Физикохимические свойства
Д	документации		Включать топливную	b	нефти, пара и парафина
, in the second of the second	Устранение возникших во		систему насосов:		Физические и химические
P	время работы на линии		химводоочистки, подачи воды в деаэратор,		свойства воды
N	мелких неис-		воды в деаэратор, бустерного и главного		Технологический процесс добычи
	правностей, не требующих		питательного насосов		нефти и газа
p p	разборки механизмов				1
	Наблюдение за параметра-		Прогревать оборудование,		J
	ми работы котла или	7	арматуру нефтяных		скважин Технологический
на	агревателя нефти, двигателя,		скважин, отходящих,		процесс добычи нефти и газа
	контрольноизмерительн		выкидных ли- ний, нефтесборных		Основы
	ых приборов и всех		установок, водоводов		электротехники
ВС	спомогательных механизмов		паром или горячей нефтью		Сложности, связанные с добычей,
	обслуживаемого агрегата,		1 1		транспортом и подготовкой
Г	ППДУ	Ш	Контролировать горение		парафинистых нефтей
	Оценка обстановки и		топлива, работу		Методы
	осуществление		химводоочистки и	_	борьбы с отложениями парафина
	незамедлительных действий		термической деаэрации питательной воды	_	
	при возникновении	_	, ,		Требования охраны труда,
	аварийных ситуаций		Осуществлять		промышленной, по-
- T			мероприятия по		жарной и
	Прием и сдача смены по		предупреждению тяжелых		экологиче-
	утвержденному регламенту		последствий аварий		ской безопасности
D F	Ведение журнала учета		Соблюдать требования		Действующие нормативные
r	работы установки		инструкций проведения		документы, касающиеся
			работ (планов) по лока-		деятельности

	1	
		лизации и ликвидации ППДУ
		аварий ПРуководство по эксплуатации на
		Оказывать первую помощь базовое шасси
		по- Пазначение, порядок оформления страдавшим
		на произвол-
		стве
		□ Соблюдать требования
		нормативных
		актов по охране труда,
	4	промышленной и
		пожарной безопасности, охране окружающей среды
		Вести журнал учета
		работы установки
ПК 2. Техническое	□ Внешний осмотр всех	□ Контролировать □ Устройство и правила
обслуживание и	узлов и систем управления	работоспособность всех эксплуатации ППДУ,
ремонт ППДУ	ППДУ на предмет уте чек и	узлов и систем управления, обслуживаемых агрегатов,
	повреждений	приборов основного и вспомогательного
	□ Выполнение регламентных	безопасности, КИПиА оборудования, аппаратуры, применяемых
	(предусмотренных	Выявлять неисправности контрольноизмерительных
	организациейизготовителем)	в работе приборов, автомобиля
	работ по текущему	ППДУ Перечень материалов,
	обслуживанию оборудования ППДУ	□ Осуществлять монтаж и инструментов и кон-
		демонтаж оборудования, трольноизмерительных прибо-
	Выполнение регламентных (предусмотренных	аппаратуры, ров, средств механизации, контрольноизмерительных
	организациейизготовителем)	приборов ПППУ
	,	приооров 1111Д3 работ

работ по текущему ремонту	□ Подготавливать ППДУ к □ Руководство по эксплуатации
оборудования и установок	передаче в ремонт базового шасси
ППДУ	□ Принимать из ремонта □ Порядок передачи
□ Контроль исправности и	ППДУ в ре-
работоспособности всех	□ Производить текущее монт, приема из ремонта □
узлов и систем управления,	обслуживание и текущий Правила выполнения
исправности приборов	ремонт оборудования профилактического и текущего
безопасности,	ппду ремонта оборудования
КИПиА ППДУ	□ Соблюдать правила □ Требования нормативной и
□ Монтаж и демонтаж	производственной технической документации к
оборудования, аппаратуры и	санитарии, пожарной техническому обслуживанию и
контрольноизмерительных приборов ППДУ	безопасности и ремонту ППДУ Слесарное дело в
	внутреннего трудового объеме выполняемых работ
□ Подготовка ППДУ к	распорядка Правила подготовки
передаче в ремонт,	□ Соблюдать нормы, методы деталей и оборудова-
прием из ремонта	и приемы безопасного ния под сварку
Осуществление незамед-	выполнения работ Пребования производственной
лительных действий при	Оказывать первую помощь по-
возникновении опасности	Стралавшим на произвол-
□ Устранение возникших во	стве случаях
время работы на линии	П Первоочерелные лействия при
мелких неисправностей автомобиля, не требующих	инструкций проредения ликвидации аварии, по
разборки механизмов	предупреждению их размеров и
Ведение учетной документации	лизации и ликвидации
по обслуживанию и ремонту	аварий П Назначение, порядок оформления
ППДУ	и применения технической
Під	мероприятия по документации

			- 4	
		предупреждению тяжелых последствий аварий		Требования охраны труда, промышленной, пожарной и
		Выполнять слесарные работы		экологической безопасности
		Вести техническую документацию по обслуживанию и ремонту ППДУ		

Обучающийся в результате освоения программы должен иметь практический опыт:

- подготовки ППДУ к работе;
- ведения технологического процесса;
- технического обслуживания ППДУ;
- выполнения работ по ремонту ППДУ;

уметь:

- подготавливать к эксплуатации двигатель, котел или нагреватель нефти;
- осуществлять проверку исправности всех узлов и систем управления, приборов безопасности, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА);
- выполнять обвязку агрегата с прокладкой линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью;
- управлять автомобилем;
- прогревать оборудование, арматуру нефтяных скважин, отходящих, выкидных линий, нефтесборных установок, водоводов паром или горячей нефтью;
- снимать показания контрольно-измерительных приборов;
- включать топливную систему насосов: химводоочистки, подачи воды в деаэратор, бустерного и главного питательного насосов;
- соблюдать требования инструкций проведения работ (планов) по локализации и ликвидации аварий;
- оказывать первую помощь пострадавшим на производстве;
- вести журнал учета работы установки;
- осуществлять монтаж и демонтаж оборудования, аппаратуры, контрольноизмерительных приборов ППДУ;
- принимать из ремонта ППДУ;
- производить текущее обслуживание и текущий ремонт оборудования ППДУ;

знать:

- устройство и правила эксплуатации ППДУ, обслуживаемых агрегатов, основного и вспомогательного оборудования, всех узлов и систем управления, приборов безопасности, аппаратуры, применяемых контрольноизмерительных приборов, автомобиля;
- правила и нормы работы систем автоматического регулирования и защиты;
- схемы обвязки устьев скважин, промысловых технологических установок;
- технические требования к площадке, подъездным путям;

- технологический режим и процесс работы по депарафинизации оборудования нефтяных скважин паром или горячей нефтью, отходящих, выкидных линий и нефтесборных установок;
- порядок безопасной прокладки линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью;
- физико-химические свойства нефти, пара и парафина;
- физические и химические свойства воды;
- технологический процесс добычи нефти и газа;
- способы эксплуатации нефтяных скважин;
- технологический процесс добычи нефти и газа;
- методы борьбы с отложениями парафина;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- назначение, порядок оформления и применения технической документации;
- первоочередные действия при ликвидации аварий, по предупреждению их размеров и осложнений;
- руководство по эксплуатации на базовое шасси;
- правила выполнения профилактического и текущего ремонта оборудования;
- действующие нормативные документы, касающиеся деятельности ППДУ;
- назначение, порядок оформления и применения технической документации.

1.5. Форма обучения – очно-заочная.

Режим занятий: 4-8 часов в день.

1.6. Форма документа, выдаваемого по результатам освоения программы - свидетельство о присвоении 5 квалификационного разряда по профессии рабочего «Машинист паровой передвижной депарафинизационной установки».

2. СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ

2.1. Учебный план

№ п п	Наименование модулей	Всег о, час.	Лекции, в т.ч. кон- трольно- самостоятельн ые работы (опросы, консультации)	В том числе: Практически е занятия (лабораторн ые работы, выездные (практически е) занятия)	Внеаудиторна я самостоятельн ая работа	Форма про- межуточ- ной/ит оговой аттестаци и	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Модуль 1. Модуль общепрофессиональн ых дисциплин	38	12	\-\	26	зачет	
2	Модуль 2. Модуль профессиональных дисциплин	154	52	-	102	зачет	
3	Модуль 3. Модуль профессиональной подготовки	64		64	-	ПКР	
	Итого	256	116	64	76		
	Итоговая аттестация		Квалификационный экзамен				

2.2. Учебно-тематический план программы

		2.2. У чеоно-тема	ПИЧСС	кии план про	Грамины		
					В том числе:		
	№ п п	Наименование модулей, разделов и тем	Всег о, час.	Лекции, в т.ч. кон- трольно- самостоятельн ые работы (опросы, консультации)	Практически е занятия (лабораторн ые рабо-ты, выездные занятия)	Внеаудиторна я самостоятельн ая работа	Форма промежуточной/ит оговой аттестации
	1	2	3	4	5	6	
	1	Модуль 1. М	Годуль	общепрофессио	нальных дисц	иплин	зачет
1	.1	Основы слесарного дела	6	-	-	6	
1	.2	Электротехника	6	-	-	6	
1	.3	Основы экологии и охраны окружающей среды	4		-	4	
		Итого	16	-	-	16	
-	2	Модуль 2. Мод	уль пр	офессиональны	х дисциплин		зачет
2	.1	Добыча, сбор, транспорт и подготовка нефти и газа	28	18	-	10	
2	2	Технология депарафинизации и прогрева нефтепромысловог о оборудования и трубопроводов	100	66	-	34	
	.2. 1	Физико-химические свойства нефти, пара и парафина	22	14	-	8	
	.2.	Ведение технологического процесса по депарафинизации нефтяных скважин	30	20	-	10	

2.2.	Прогрев водоводов и других технологических объектов паром или горячей нефтью	12	8	-	4	
2.2.	Параметры работы котла или нагревателя нефти	20	14	-	6	
2.2.	КИП и вспомогательные механизмы обслуживающего агрегата	16	10	-	6	
2.3	Устройство и эксплуатация паровой передвижной депарафинизацион ной установки	32	22		10	
2.4	Охрана труда и промышленная безопасность	16	10		6	
	Итого	176	116	-	60	
3	Модуль 3. Мод	VIL III				TTICD
	<u> </u>	Jan Hp	офессиональной	й подготовки		ПКР
3.1	Подготовка ППДУ к работе		офессиональног	8 8	-	ПКР
3.1	Подготовка ППДУ к		офессиональног - -		-	ПКР
	Подготовка ППДУ к работе Технологический процесс Операции по техническому обслуживанию ППДУ	8	- - - -	8	-	ПКР
3.2	Подготовка ППДУ к работе Технологический процесс Операции по техническому обслуживанию	8 24	- - - -	8 24	-	ПКР
3.2	Подготовка ППДУ к работе Технологический процесс Операции по техническому обслуживанию ППДУ Операции по	8 24 16	- - - -	8 24 16	- - -	ПКР
3.2	Подготовка ППДУ к работе Технологический процесс Операции по техническому обслуживанию ППДУ Операции по ремонту ППДУ	8 24 16		8 24 16	- - -	ПКР Квалификац и- онный экзамен

2.3.КАЛЕНДАРНЫЙ УЧЕБНЫЙ ГРАФИК

Дата проведения занятий (неделя обучения)	Модуль	Тема
1 неделя	1. Модуль общепрофессиональных дисциплин	 Основы слесарного дела Электротехника Основы экологии и охраны окружающей среды
1-5 недели	2. Модуль профессиональных дисциплин	1. Добыча, сбор, транспорт и подготовка нефти и газа 2. Технология депарафинизации и прогрева нефтепромыслового оборудования и трубопроводов 3. Устройство и эксплуатация паровой передвижной депарафинизационной установки 4. Охрана труда и промышленная безопасность
5-6 недели	3. Модуль профессиональной подготовки	 Подготовка ППДУ к работе Технологический процесс Операции по техническому обслуживанию ППДУ Операции по ремонту ППДУ
7 неделя	Итоговая аттестация	Квалификационный экзамен

2.4. СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ОБУЧЕНИЯ

			3.7				
№	Наименование	Содержание обучения (по темам в дидактических единицах), наименование и тематика лабораторных работ, практиче-	Уровень освоения учебного материала				
Π/Π	модуля/дисциплины,	ских занятий (семинаров), самостоятель-	маторнала				
	разделов и тем	ной работы, используемых образователь-					
		ных технологий и рекомендуемой лите-					
		ратуры					
1	2	3	4				
1.	Модуль 1. Модуль общепро	Модуль 1. Модуль общепрофессиональных дисциплин					
	В результате освоения прогр	раммы обучающийся должен уметь:					
	- распознавать и класси	фицировать конструкционные и сырьевые					
	мате риалы по внешнему в	иду, происхождению, свойствам;					
	- подбирать устройства	электронной техники, электрические приборы					
	и оборудование с определенн	ыми параметрами и характеристиками;					
	- правильно эксплуатиро	овать электрооборудование и механизмы -					
	передачи движения технологи						
1 1	•						
1.1.	- анализировать причины возникновения экологических аварий и катастроф;						
	катастроф;оценивать состояние экологии окружающей среды на						
	производственном объекте.	колотии окружиющей среды на					
	производственном совекте.						
	В результате освоения прогг	раммы обучающийся должен знать:					
	- основные законы элект	·					
		арных работ; - задачи охраны окружающей					
	среды.						
1.2.	Тема 1. Основы слесарного дела	Основы слесарной обработки деталей	2				
		Методы расчета и измерения основных					
1.3.	Тема 2. Электротехника	параметров электрических, магнитных	2				
		цепей. Основные законы электротехники					
V	Тема 3. Основы экологии и	Промышленная экология					
1.4.	охраны окружающей среды	-	2				
		Внеаудиторная (самостоятельная)					
		учебная работа при изучении компонента					
		программы					
1.5.	Самостоятельная работа	1. Способы обработки деталей	2				
1.5.	- Same Ton Ton Brian pacora	2. Составление сравнительной	_				
		характеристики постоянного и					
		переменного токов 3. Описание					
		нефтегазоносных провинций					

		России. Основные экологические законы			
2.	Модуль 2. Модуль профессиональных дисциплин				
	В результате освоения программы обучающийся должен уметь: -				
2.1.	подготавливать к эксплуатации двигатель, котел или нагреватель				
2.1.	нефти;	l l			
	- осуществлять проверку исп	равности всех узлов и систем управления,			

приборов безопасности, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА);

- выполнять обвязку агрегата с прокладкой линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью;
- управлять автомобилем;
- прогревать оборудование, арматуру нефтяных скважин, отходящих, выкидных линий, нефтесборных установок, водоводов паром или горячей нефтью;
- снимать показания контрольно-измерительных приборов;
- **-** включать топливную систему насосов: химводоочистки, подачи воды в деаэратор, бустерного и главного питательного насосов;
- соблюдать требования инструкций проведения работ (планов) по локализации и ликвидации аварий;
- оказывать первую помощь пострадавшим на производстве;
- вести журнал учета работы установки;
- осуществлять монтаж и демонтаж оборудования, аппаратуры, контрольно-измерительных приборов ППДУ;
- принимать из ремонта ППДУ;
- производить текущее обслуживание и текущий ремонт оборудования ППДУ.

В результате освоения программы обучающийся должен знать:

- устройство и правила эксплуатации ППДУ, обслуживаемых агрегатов, основного и вспомогательного оборудования, всех узлов и систем управления, приборов безопасности, аппаратуры, применяемых контрольно-измерительных приборов, автомобиля;
- правила и нормы работы систем автоматического регулирования и защиты;

- схемы обвязки устьев скважин, промысловых технологических установок;
 технические требования к площадке, подъездным путям;
- технологический режим и процесс работы по депарафинизации оборудования нефтяных скважин паром или горячей нефтью,
 - отходящих, выкидных линий и нефтесборных установок;
- порядок безопасной прокладки линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью;
- физико-химические свойства нефти, пара и парафина;
- физические и химические свойства воды;
- технологический процесс добычи нефти и газа;
- способы эксплуатации нефтяных скважин;
- технологический процесс добычи нефти и газа;
- методы борьбы с отложениями парафина;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- назначение, порядок оформления и применения технической документации;
- первоочередные действия при ликвидации аварий, по предупреждению их размеров и осложнений;
- руководство по эксплуатации на базовое шасси;
- правила выполнения профилактического и текущего ремонта оборудования;
- действующие нормативные документы, касающиеся деятельности ППДУ;
- назначение, порядок оформления и применения технической документации.

	Виды скважин по назначению. Технология				
	добычи нефти и газа при фонтанной				
	эксплуатации. Технология добычи нефти и				
	газа при штанговой насосной эксплуатации.				
	Технология добычи нефти и газа при				
Така 1 Пабуууа абал	газлифтной эксплуатации скважин.				
Тема 1. Добыча, сбор,	Принципиальные системы сбора,	2			
2.2. транспорт и подготовка	транспорта и подготовки нефти и газа на	<i>L</i>			
нефти и газа	месторождениях. Методы борьбы с				
	отложениями парафина. Замерные,				
	сепарационные установки, насосные				
	перекачивающие станции (компрессорные				
	станции), сборные пункты, установки для				
	подготовки нефти и газа и				

		магистральные трубопроводы	
2.3.	Тема 2. Технология депарафинизации и прогрева нефтепромыслового оборудования и трубопроводов	Физико-химические свойства нефти, пара и парафина. Ведение технологического процесса по депарафинизации нефтяных скважин. Прогрев водоводов и других технологических объектов паром или горячей нефтью. Параметры работы котла или нагревателя нефти. КИП и вспомогательные механизмы обслуживающего агрегата	2
2.4.	Тема 3. Устройство и эксплуатация паровой передвижной депарафинизационной установки	Устройство, обслуживание и ремонт паровой передвижной установки. Правила перевода ППДУ из стационарного в динамическое состояние	2
2.5.	Тема 4. Охрана труда и промышленная безопасность	Нормативные документы, правила и нормы, правовые вопросы охраны труда. Опасные факторы и токсичные вещества, предельно допустимые концентрации (далее ПДК) и индивидуальные средства защиты. Пожарная безопасность при проведении геологоразведочных работ	
2.6.	Самостоятельная работа	Внеаудиторная (самостоятельная) учебная работа при изучении компонента программы 1. Сложности, связанные с добычей, транспортом и подготовкой парафинистых нефтей 2. Физические свойства основных компонентов природного газа. Последовательность этапов технологической операции депарафинизации. Способы подогрева нефти, применяемое оборудование и агрегаты. Принцип действия КИП. Оценка технического состояния и подбор КИП 3. Порядок и сроки проведения внутренних осмотров и гидравлических испытаний котлов 4. Надзор и контроль за соблюдением законов по охране труда. Погрузочноразгрузочные работы и перемещение тяжести. Составить перечень причин возникновения пожаров на буровых	2

3. Модуль 3. Модуль профессиональной подготовки В результате освоения программы обучающийся должен уметь: выполнять подготовку ППДУ к работе; осуществлять технологический процесс; осуществлять техническое обслуживание ППДУ; выполнять работы по ремонту ППДУ. В результате освоения программы обучающийся должен знать: устройство и правила эксплуатации ППДУ, обслуживаемых агрегатов, основного и вспомогательного оборудования, всех узлов и систем управления, приборов безопасности, аппаратуры, применяемых контрольно-измерительных приборов, автомобиля; правила и нормы работы систем автоматического регулирования и защиты; схемы обвязки устьев скважин, промысловых технологических установок; технические требования к площадке, подъездным путям; технологический режим и процесс работы по депарафинизации оборудования нефтяных скважин паром или горячей нефтью, 3.1. отходящих, выкидных линий и нефтесборных установок; порядок безопасной прокладки линии для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью; физико-химические свойства нефти, пара и парафина; физические и химические свойства воды; технологический процесс добычи нефти и газа; способы эксплуатации нефтяных скважин; технологический процесс добычи нефти и газа; методы борьбы с отложениями парафина; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; назначение, порядок оформления и применения технической документации; первоочередные действия при ликвидации аварий, по предупреждению их размеров и осложнений; руководство по эксплуатации на базовое шасси; правила выполнения профилактического и текущего ремонта оборудования;

	- действующие нормативные документы, касающиеся деятельности ППДУ;				
	 назначение, порядок оформления и применения технической документации. 				
3.2.	Тема 1. Подготовка ППДУ к работе	Инструктаж по безопасности труда. Инструктаж по технике безопасности. Внешний осмотр ПДДУ для определения работоспособности. Обвязка агрегатов со скважинами, промысловыми технологическими установками. Осуществление прокладки линий для депарафинизации или прогрева паром или горячей нефтью. Вывод ППДУ на рабочий режим. Заправка автомобилей топливом, смазочными материалами и охлаждающей жидкостью. Контроль наличия площадки, подъездных путей. Оценка готовности площадки, подъездных путей. Оформление путевой документации	2		
3.3.	Тема 2. Технологический процесс	Промывка (депарафинизации) паром или горячей нефтью нефтяных скважин, отходящих, выкидных линий, нефтесборных установок. Промывка и очищение паром трубопроводов, технологических объектов линейной части и резервуарного парка. Управление автомобилем, на котором смонтирована ППДУ. Наблюдение за параметрами работы котла или нагревателя нефти, двигателя, контрольно-измерительных приборов и всех вспомогательных механизмов обслуживаемого агрегата, ППДУ. Прогрев оборудования, арматуры нефтяных скважин, отходящих, выкидных линий, нефтесборных установок, водоводов паром или горячей нефтью. Прием и сдача смены по утвержденному регламенту. Ведение журнала учета работы установки	2		
3.4.	Тема 3. Операции по техническому обслуживанию ППДУ	Внешний осмотр всех узлов и систем управления ППДУ на предмет утечек и повреждений. Выполнение регламентных (предусмотренных организациейизготовителем) работ по текущему обслуживанию оборудования ППДУ.	2		

		Контроль исправности и работоспособности всех узлов и систем управления ППДУ	
3.5.	Тема 4. Операции по ремонту ППДУ	Подготовка ППДУ к передаче в ремонт, прием из ремонта. Осуществление незамедлительных действий при возникновении опасности. Устранение возникших во время работы на линии мелких неисправностей автомобиля, не требующих разборки механизмов. Выполнение регламентных (преду-	2
		смотренных организацией-изготовителем) работ по текущему ремонту оборудования и установок ППДУ. Ведение учетной документации по обслуживанию и ремонту ППДУ. Приемы работы по проведению профилактического и текущего ремонта паровой передвижной и депарафинизационной установки	

Для характеристики уровня освоения учебного материала используются следующие обозначения:

- 1. ознакомительный (узнавание ранее изученных объектов, свойств);
- 2. репродуктивный (выполнение деятельности по образцу, инструкции или под руководством);
- 3. продуктивный (планирование и самостоятельное выполнение деятельности, решение проблемных задач).

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПОДГОТОВКИ

3.1. Материально-техническое обеспечение

Реализация программы профессиональной подготовки предполагает наличие учебных кабинетов экологических основ природопользования, охраны труда, безопасности жизнедеятельности.

Оборудование учебных кабинетов:

- рабочее место преподавателя;
- посадочные места по количеству обучающихся;
- комплект учебно-методических документов;
- наглядные пособия (схемы, плакаты, макеты);
- видеофильмы;
- раздаточный материал в виде схем и рисунков для выполнения практических работ.

Наличие лабораторий капитального ремонта скважин, электротехники и электроники, автоматизации технологических процессов, слесарной мастерской.

Оборудование лабораторий:

- посадочные места по количеству обучающихся; рабочее место преподавателя.
- комплект учебно-методической документации;
- наглядные пособия (планшеты, плакаты, макеты).

Технические средства обучения:

- переносное мультимедийное оборудование;
- учебные пособия на электронных носителях.

Реализация программы профессиональной подготовки предполагает обязательные практические занятия (модуль профессиональной подготовки).

3.2. Организация образовательного процесса

При реализации программы профессиональной подготовки преподавание модулей в очно-заочной форме может осуществляться в форме

авторских лекционных курсов и разнообразных видов коллективных и индивидуальных практических занятий, заданий и семинаров, обеспечивающих квалифицированное освещение тематики и минимума содержания, определенных настоящим документом.

Практическое обучение должно проводиться в организациях, направление деятельности которых соответствует профилю подготовки обучающихся.

3.3. Информационное обеспечение обучения

Перечень используемых учебных изданий, интернет-ресурсов, дополнительной литературы

Основные источники:

- 1. Карпов, К. А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин: учебное пособие для спо / К. А. Карпов. Санкт-Петербург: Лань, 2020. 188 с. ISBN 978-5-8114-6443-2. Текст: электронный . URL: https://e.lanbook.com (дата обращения: 02.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 2. Мартюшев, Д. А. Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти и газа: учебное пособие / Д. А. Мартюшев, А. В. Лекомцев. Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2020. 340 с. ISBN 978-5-97290478-5. Текст: электронный. URL: https://znanium.com (дата обращения: 29.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 3. Ладенко, А. А. Оборудование для бурения скважин: учебное пособие / А. А. Ладенко. Москва: Инфра-Инженерия, 2019. 180 с. ISBN 978-5-9729-0280-4. Текст: электронный . URL: http://www.iprbooks.ru (дата обращения: 02.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 4. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебное пособие (лабораторный практикум) / составители Р. Ш. Самим [и др.]. Ставрополь: СевероКавказский федеральный университет, 2019. 132 с. ISBN 22278397. Текст: электронный. URL: http://www.iprbooks.ru (дата обращения: 02.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- Михаилиди, А. М. Безопасность жизнедеятельности и охрана труда на производстве: учебное пособие для СПО / А. М. Михаилиди. Саратов, Москва: Профобразование, Ай Пи Ар Медиа, 2021. 111 с. ISBN 978-5-4488-0964-4, 978-5-4497-0809-0. Текст: электронный.

URL: https://www.iprbook.ru (дата обращения: 12.05.2021). — ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю

Дополнительные источники:

- 1. Голик, В. И. Разработка месторождений полезных ископаемых : учеб. пособие / В.И. Голик. М.: ИНФРА-М, 2018. 136 с. ISBN 978-5-16006753-7. Текст: электронный. URL: https://znanium.com (дата обращения: 29.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 2. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие / Н. Ю. Башкирцева, Р. Р. Рахматуллин, А. А. Газизов, Е. Н. Тремасов. Казань: КНИТУ, 2016. 108 с. ISBN 978-5-7882-2118-2. Текст: электронный. URL: https://e.lanbook.com (дата обращения: 29.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 3. Ладенко, А. А. Теоретические основы разработки нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие / А. А. Ладенко, О. В. Савенок. Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2020. 244 с. ISBN 978-5-97290445-7. Текст: электронный. URL: https://znanium.com (дата обращения: 29.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 4. Воробьева, Л.В. Основы нефтегазового дела: учеб. пособие / Л.В. Воробьева; Томский политехнический университет. Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2017. 202 с. ISBN 978-5-43870767-7. Текст: электронный. URL: https://znanium.com (дата обращения: 29.04.2021). ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю
- 5. Щипачев, А. М. Технологическое обеспечение надежности нефтегазового оборудования: учебное пособие для вузов / А. М. Щипачев, Г. Х. Самигуллин. 2-е изд., стер. Санкт-Петербург: Лань, 2020. 68 с. Текст: электронный . URL: https://e.lanbook.com (дата обращения:
- 18.01.2021). -ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю

3.4. Кадровое обеспечение образовательного процесса

Требования к квалификации педагогических кадров, обеспечивающих обучение: дипломированные специалисты — преподаватели междисциплинарных курсов, общепрофессиональных дисциплин.

Требования к квалификации педагогических кадров, обеспечивающих практическое обучение

Преподаватели: дипломированные специалисты — преподаватели междисциплинарных курсов, общепрофессиональных дисциплин и представители организации по профилю подготовки обучающихся.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПОДГОТОВКИ (ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

Результаты обучения (профессиональные компетенции по каждому виду деятельности)	Основные показатели оценки результата		
ПК 1. Подготовка ППДУ к работе и ведение технологического процесса	□ грамотное осуществление проверки исправности всех узлов и систем управления, приборов безопасности, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА);		
	соблюдение правил эксплуатации ППДУ, основного и вспомогательного оборудования, всех узлов и систем управления, приборов безопасности, аппаратуры, применяемых контрольноизмерительных приборов установки, автомобиля;		
	□ управление автомобилем;□ оказание первой помощи пострадавшим на производстве в соответствии с правилами;		
	□ грамотное ведение журнала учета работы установки		
ПК 2. Техническое обслуживание и ремонт ППДУ	□ осуществление контроля исправности и работоспособности всех узлов и систем управления, исправности приборов безопасности, КИПиА ППДУ;		
	□ осуществление технического обслуживания и профилактического и текущего ремонта оборудования ППДУ в соответствии с правилами;		
	 □ точное соблюдение порядка передачи ППДУ в ремонт, приема из ремонта; 		
	□ соблюдение требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;		

	технической	требований документации премонту ПП,	К		и
			_	7	