Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: Ректор
Дата подписания: 13.11.2026 14:54:34
Уникальный программный ключ:
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.3
к ОПОП-П по профессии
21.01.02 Оператор по ремонту скважин

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

«ПМ.03 ВЫПОЛНЕНИЕ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕКОНСТРУКЦИИ И КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН»

Форма обучения	очная
Курс	3
Семестр	5

2026 г.

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин, утвержденного Приказом Министерства просвещения Российской Федерации №824 от 12.09.2022г., зарегистрированного в Минюсте России 07.10.2022 г., регистрационный № 70419 и на основании примерной образовательной программы по профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин, зарегистрированной в государственном реестре от 16.12.2024г. №89/2024

Рабочая программа рассмотрена на заседании ЦК РРНГМ
Протокол №9 от 01.04.2026 г.
Председатель ЦК
Байбородова Ю.В.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заведующего отделением НГО
Чепик А.А.

Рабочую программу разработал:

Гатауллин Э.Ф., преподаватель высшей квалификационной категории, квалификация по диплому «разработка нефтяных и газовых месторождений»

СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ

1. Общая характеристика профессионального модуля
1.1. Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы
1.2. Планируемые результаты освоения профессионального модуля
2. Структура и содержание профессионального модуля
2.1. Трудоемкость освоения модуля
2.2. Структура профессионального модуля
2.3. Тематический план и содержание профессионального модуля
2.4. Практическая подготовка
3. Условия реализации профессионального модуля
3.1. Материально-техническое обеспечение
3.2. Учебно-методическое обеспечение
4. Контроль и оценка результатов освоения профессионального модуля

Приложение 1. Перечень мероприятий в рамках текущего контроля и промежуточной аттестации
Приложение 2. Комплект контрольно-оценочных средств по модулю

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

«ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин»

1.1. Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы

Цель модуля: освоение вида деятельности «ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин».

Профессиональный модуль включен в обязательную часть образовательной программы по направленности «Машинист подъемника».

1.2. Планируемые результаты освоения профессионального модуля

Результаты освоения профессионального модуля соотносятся с планируемыми результатами освоения образовательной программы, представленными в матрице компетенций выпускника.

В результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

Код ОК, ПК	**Уметь**	**Знать**	**Владеть навыками**
ОК 01	-распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте ; -анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части; -определять этапы решения задачи -выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы; -составлять план действия; -определять необходимые ресурсы; -владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах; - реализовывать составленный план; - оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника);	- актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить; - основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте; - алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях; - методы работы в профессиональной и смежных сферах; - структуру плана для решения задач; - порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности;	
ОК 04	- организовывать работу коллектива и команды;	- психологические основы деятельности коллектива,	

	- взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности;	психологические особенности личности; - основы проектной деятельности;	
ПК 3.1 ПК 3.2 ПК 3.3 ПК 3.4 ПК 3.5	- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива; - осуществлять расстановку, монтаж, демонтаж и проверку оборудования для проведения глушения скважины; - опрессовывать линии нагнетания; - подготавливать необходимый объем и состав жидкости глушения; - закачивать в скважину кислоту и химические реагенты; - подготавливать скважину к проведению кислотной обработки; - вымывать из скважины продукты реакции кислотной обработки; - осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг; - производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения; - проверять комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ; - осуществлять спуск печатей в скважину для определения характера	- устройство желобных систем, емкостей долива; - способы глушения скважин; - физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей; - требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; - порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной обработки скважин; - поверхностно-активные вещества, применяемые при кислотной обработке скважин; - физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей; - правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин и для интенсификации добычи; - устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг; - способы эксплуатации талевой системы; - допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном	- расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения скважины; - монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива; - опрессовки линии нагнетания; - приготовления жидкости глушения и расчета её плотности; - обработки скважины в соответствии с планом работ; - выполнения работ по закачке кислоты и химических реагентов в скважину; - подготовки скважины к проведению кислотной обработки; - свинчивания и развинчивания труб и штанг; - выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения; - проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для проведения ловильных работ; - выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента; - ловли и извлечения оборвавшихся или отвинтившихся насосно-

	непрохождения инструмента; - ловить и извлекать оборвавшиеся или отвинтившиеся насосно-компрессорные трубы или насосные штанги; - ловить погружной агрегат ЭЦН вместе с кабелем или без него; - ловить кабель и перфоратор; - осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию; - обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом; - закачивать в скважину химические реагенты; - контролировать параметры продавочной скважины; - проверять плотность продавочной жидкости; вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины.	оборудовании; - последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента; - способы замера труб нефтяного сортамента; - приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений; - правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента; - технология ведения ловильных работ в скважине; - конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин; - виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации; - порядок проведения работ ремонтно-изоляционных работ; - технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов; - способы и технология установки цементных мостов; - назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления; - химические вещества, применяемые для ограничения водопритока; - физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов,	компрессорных труб или насосных штанг; - ловли агрегата ЭЦН вместе с кабелем или без него; - ловли кабеля и перфоратора; - сборки и опрессовки нагнетательной линии; - выполнения работ по закачке химических реагентов в скважину; - промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора; - установки цементных мостов и изолирующих экранов; заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины

		жидкостей; - правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин; инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин.	

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

2.1. Трудоемкость освоения модуля

Наименование составных частей модуля	Объем в часах	В т.ч. в форме практической подготовки
Лекции	42	-
Практические занятия	40	40
Лабораторные занятия	-	-
Консультации	4	-
Курсовая работа (проект)	-	-
Самостоятельная работа	8	-
Практика, в т.ч.:		
учебная	72	72
производственная	144	144
Промежуточная аттестация, в том числе:	6	-
МДК 03.01 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	2	-
Экзамен по модулю ПМ.03	4	-
Всего	**316**	**256**

2.2. Структура профессионального модуля

№ п/п	Наименования разделов/ МДК	Всего, час.	В т.ч. в форме практической подготовки	Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия	Курсовая работа (проект)	Самостоятельная работа	Консультации	Промежуточная аттестация	Форма промежуточной аттестации
1	**5 СЕМЕСТР**										
1.1	МДК 03.01 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	**94**	**40**	42	40	-	-	**8**	**2**	**2**	**Дифференцированный зачет**
1.2	Учебная практика	**72**	**72**	-	-	-	-	-	-	-	**Защита отчета**
1.3	Производственная практика	**144**	**144**	-	-	-	-	-	-	-	**Защита отчета**
3	**Промежуточная аттестация по ПМ**	**6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2**	**4**	**Экзамен по модулю**
4	**ВСЕГО:**	**316**	**256**	**42**	**40**	**-**	**-**	**8**	**4**	**6**	

2.3. Тематический план и содержание профессионального модуля

Наименование разделов и тем	Содержание учебного материала, практических и лабораторных занятий	Объем, ак. ч. / в том числе в форме практической подготовки, ак. ч.	Коды компетенций, формированию которых способствует элемент программы
МДК 03.01 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин			
5 семестр	**ВСЕГО**	**94/40**	
Тема 1.1. Подготовительные работы при проведении реконструкции и капитального ремонта скважин	**Содержание учебного материала**	**40/24**	ОК01, ОК.04, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5
	Назначение и виды капитального ремонта скважин. Понятие о реконструкции скважин. Глушение скважин. Выбор жидкости глушения скважин и ее параметры. Технология глушения скважин. Характеристика противовыбросового оборудования. Исследование скважин перед ремонтом. Монтаж, демонтаж желобной системы. Опрессовка линии нагнетания. Монтаж, демонтаж подъемного агрегата.		
	В том числе:		
	Лекция № 1 Назначение и виды капитального ремонта скважин. Понятие о реконструкции скважин.	4/0	
	Лекция № 2 Глушение скважин. Выбор жидкости глушения скважин и ее параметры. Технология глушения скважин.	4/0	
	Лекция № 3 Характеристика противовыбросового оборудования. Исследование скважин перед ремонтом.	4/0	
	Лекция № 4 Монтаж, демонтаж желобной системы. Опрессовка линии нагнетания. Монтаж, демонтаж подъемного агрегата.	4/0	
	Практическое занятие №1 Монтаж, демонтаж фонтанной арматуры	4/4	
	Практическое занятие №2 Установка и испытание якорей	4/4	
	Практическое занятие №3 Обвязка и опрессовка устьевого оборудования и насосных агрегатов	6/6	
	Практическое занятие №4 Промывка скважины с применением гидромонитора (пера-воронки)	6/6	
	Практическое занятие №5 Заполнение журнала о проведении процесса разрядки и промывки скважины	4/4	
Тема 1.2. Технология проведения спуско-подъемных операций (далее –	**Содержание учебного материала**	**22/16**	ОК.01, ОК.04, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5
	Подготовка инструмента и оборудования перед СПО. Подъем, укладка, спуск, закрепление, раскрепление труб. Долив скважины.		
	В том числе:		
	Лекция № 5 Подготовка инструмента и оборудования перед СПО.	6/0	

СПО)	Подъем, укладка, спуск, закрепление, раскрепление труб. Долив скважины.		
	Практическое занятие №6 Установка подъемного агрегата в транспортное положение	4/4	
	Практическое занятие №7 Монтаж и демонтаж вертлюга	4/4	
	Практическое занятие №8 Проведение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения	4/4	
	Практическое занятие №9 Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг	4/4	
Тема 1.3. Технология проведения капитального ремонта скважин	**Содержание учебного материала**	**28/0**	ОК.01, ОК.04, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5
	Ремонтно-изоляционные работы. Обследование скважин. Инструмент для ликвидации аварий с бурильными, обсадными и насосно-компрессорными трубами. Технология проведения ловильных работ. Устранение негерметичности эксплуатационных колонн. Технология проведения кислотной обработки скважин. Забуривание второго ствола скважин.		
	В том числе:		
	Лекция № 6 Ремонтно-изоляционные работы. Обследование скважин.	6/0	
	Лекция № 7 Инструмент для ликвидации аварий с бурильными, обсадными и насосно-компрессорными трубами.	4/0	
	Лекция № 8 Технология проведения ловильных работ. Устранение негерметичности эксплуатационных колонн.	6/0	
	Лекция № 9 Технология проведения кислотной обработки скважин. Забуривание второго ствола скважин.	4/0	
	Самостоятельная работа №1 Нарисовать схему порядка капитального ремонта скважины	8/0	
Консультации		2/0	
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета		**2/0**	
Учебная практика **Виды работ:** 1. Выявление неисправностей оборудования и инструмента для добычи нефти и газа; 2. Проверка маркировки (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольных приборах на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации; 3. Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и контрольно-измерительных приборов для добычи нефти, и газа; 4. Выполнение проверки систем оборудования: гидросистемы, пневмосистемы, талевой системы и подвесных конструкций; 5. Осуществление вывода оборудования для добычи нефти и газа в ремонт и принятие		**72/72**	ОК.01, ОК.04, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5

оборудования из ремонта; 6. Смазка и очистка оборудования и инструмента для добычи нефти и газа; 7. Замена быстро изнашиваемых элементов оборудования для добычи нефти и газа; 8. Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и приборов; 9. Установка в транспортное положение выдвижных частей подъемного агрегата и другого оборудования для добычи нефти и газа; 10. Контроль давления в трубном и затрубном пространстве скважины; 11. Монтаж и демонтаж фонтанной арматуры; 12. Установка и испытание якорей; 13. Обвязка к устьевому оборудованию насосные агрегаты		
Промежуточная аттестация (защита отчета по практике)		
Производственная практика **Виды работ:** 1. Проверка исправности и комплектности оборудования для добычи нефти и газа 2. Подготовка оборудования, инструмента, приспособлений и измерительных приборов к эксплуатации 3. Выполнение текущего ремонта оборудования и инструмента на скважине 4. Подготовка оборудования, механизмов и инструмента для добычи нефти, и газа к передислокации 5. Выполнение подготовительных технологических операций 6. Подготовка насосно-компрессорных труб и штанговых компоновок 7. Выполнение монтажа (демонтажа) агрегата подземного ремонта 8. Осуществление промывки, разрядки и глушения скважины	**144/144**	ОК.01, ОК.04, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5
Промежуточная аттестация (защита отчета по практике)		
Консультация	**2/0**	
Промежуточная аттестация по ПМ в форме экзамена по модулю	**4/0**	
Всего	**316/256**	

2.4. Практическая подготовка

Практическая подготовка при реализации профессионального модуля ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин организуется путем проведения отдельных практических занятий, предусматривающих участие обучающихся в выполнении отдельных элементов работ/ видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю образовательной программы.

Распределение часов практической подготовки

№	№ темы	Вид учебной деятельности	Количество часов в форме практической подготовки	Особенности проведения вида учебной деятельности в форме практической подготовки
1	**В помещениях Подразделения, Университета, предназначенных для проведения практической подготовки**			
1.1	1.1	Практическое занятие 1 Монтаж, демонтаж фонтанной арматуры	4	Умение читать схемы обвязки фонтанной арматуры, правильно выполнять монтаж и демонтаж, контролировать герметичность соединений и оформлять результаты работ.
1.2	1.1	Практическое занятие 2 Установка и испытание якорей	4	Умение выбирать тип якоря для конкретных условий, выполнять его установку и испытание, а также оценивать надёжность закрепления оборудования в скважине.
1.3	1.1	Практическое занятие 3 Обвязка и опрессовка устьевого оборудования и насосных агрегатов	6	Навык сборки обвязки, проведения опрессовки, выявления негерметичных соединений и оформления акта опрессовки.
1.4	1.1	Практическое занятие 4 Промывка скважины с применением гидромонитора (пера-воронки)	6	Умение выполнять промывку скважины с гидромонитором, контролировать качество очистки и оформлять результаты работ.
1.5	1.1	Практическое занятие 5 Заполнение журнала о проведении процесса разрядки и промывки скважины	4	Навык правильного и последовательного заполнения журнала, умение фиксировать все технологические параметры и оформлять отчётную документацию по результатам промывки скважины.
1.6	1.2	Практическое занятие 6 Установка подъемного агрегата в транспортное положение	4	Умение выполнять установку подъёмного агрегата в транспортное положение, контролировать правильность фиксации узлов и соблюдать правила безопасности при транспортировке.
1.7	1.2	Практическое занятие 7 Монтаж и демонтаж вертлюга	4	Умение выполнять монтаж и демонтаж вертлюга, проверять его работоспособность и соблюдать требования безопасности при работе с ним.
1.8	1.2	Практическое занятие 8 Проведение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения	4	Навык выполнения спускоподъёмных операций с доливом скважины, контроля уровня жидкости и предотвращения аварийных ситуаций.
1.9	1.2	Практическое занятие 9 Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг	4	Умение правильно выполнять свинчивание и развинчивание колонны НКТ и штанг, контролировать качество соединений и соблюдать технологическую дисциплину.
1.30	-	Учебная практика	72	В соответствии с программой учебной практики и индивидуальным заданием на практику
2	**В помещениях и на территории предприятия-партнера на основании договора о практической подготовки/сетевой форме реализации образовательной программы**			
2.1	-	Производственная практика	144	В соответствии с программой производственной практики и индивидуальным заданием на практику
		Всего, час	256	

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

3.1. Материально-техническое обеспечение

Для реализации образовательного процесса по модулю используются следующие специальные помещения, оснащенные в соответствии с Приложением 3 ОПОП-П СПО:

- Лаборатория бурения и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
- Лаборатория виртуальной и дополненной реальностью эксплуатации и технического обслуживания газоперекачивающего оборудования компрессорных станций
- Цех нефтепромыслового оборудования
- Технопарк

Учебная практика может быть реализована как непосредственно в Подразделении университета, предназначенном для проведения практической подготовки, так и в организациях, осуществляющих деятельность по профилю образовательной программы, в том числе в структурных подразделениях организаций, предназначенных для проведения практической подготовки.

Производственная практика реализуется в организациях нефтегазового сектора, обеспечивающих деятельность обучающихся в профессиональной области: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа

3.2. Учебно-методическое обеспечение

3.2.1. Основные печатные и/или электронные издания

1. Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. — 4-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 344 с. — ISBN 978-5-507-47246-8. — Текст: электронный. // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/346442 — Режим доступа: для авториз. Пользователей.

3. Леонтьев, Д. С. Ремонт нефтяных и газовых скважин с применением комплекса «Непрерывная труба» : учебно-методическое пособие / Д. С. Леонтьев, А. А. Арсеньев. — Тюмень : ТИУ, 2023. — 94 с. — Текст: электронный. // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/461834 — Режим доступа: для авториз. пользователей.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Код ПК, ОК	Критерии оценки результата (показатели освоенности компетенций)	Формы контроля и методы оценки
ОК.01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	Умеет распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте, анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части, определять этапы решения задачи, выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы, составлять план действия, определять необходимые ресурсы, владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах, реализовывать составленный план, оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника). Знает актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить, основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте, алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях, методы работы в профессиональной и смежных сферах, структуру плана для решения задач, порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы. Экспертная оценка практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ОК. 04 Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	Умеет организовывать работу коллектива и команды, взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности, Знает психологические основы деятельности коллектива, психологические особенности	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы. Экспертная оценка практических

	личности, основы проектной деятельности	занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ПК 3.1 Проводить подготовительные работы перед глушением скважин	Выполняет монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива; Проводит расстановку, монтаж, демонтаж и проверку оборудования для проведения глушения скважины; опрессовки линии нагнетания	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ПК 3.2 Проводить кислотную обработку скважин	Выполняет закачку в скважину кислоты и химических реагентов; подготавливает скважину к проведению кислотной обработки	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ПК 3.3 Проводить спуско-подъемные операции	Выполняет работы по подготовке оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин к передислокации; проверке и осмотра транспортных узлов оборудования для ремонта скважин; фиксации отдельных частей оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин; передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин согласно утвержденному маршруту перемещения; расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ПК 3.4 Проводить ловильные работы	Выполняет работы по спуску и подъему труб, штанг и при наращивании инструмента; замеров труб нефтяного сортамента	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка

		практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.
ПК 3.5 Проводить ремонтно-изоляционные работы	Выполняет работу по закачке химических реагентов в скважину; промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора и установки цементных мостов и изолирующих экранов	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-9. Оценка самостоятельной работы №1.

Перечень мероприятий, подлежащих оценке в рамках текущего контроля и промежуточной аттестации, и комплект контрольно-оценочных средств приведен в Приложениях 1,2 к рабочей программе профессионального модуля.

Лист согласования

Внутренний документ "ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта НГС_2026_21.01.02_ОРСр"

Серийный номер ЭП	Должность	ФИО	ИО	Результат	Дата	Комментарий
	Заведующий отделением		Чепик Александр Александрович	Согласовано	28.09.2026	
	Методист (высшая квалификационная категория)		Черемисина Елена Владиславна	Согласовано	02.10.2026	
	Директор		Каюкова Дарья Хрисановна	Согласовано	02.10.2026	
	Главный специалист		Плаксина Алла Алексеевна	Согласовано	13.10.2026	