Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: Ректор
Дата подписания: 16.11.2026 12:17:03
Уникальный программный ключ:
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

Приложение 4. 2
к ОПОП-П по профессии
21.01.02 Оператор по ремонту скважин

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

ПМ 01. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩЕГО (ПОДЗЕМНОГО) РЕМОНТА,
ПМ 02. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩЕГО (ПОДЗЕМНОГО) РЕМОНТА СКВАЖИН I, II КАТЕГОРИИ СЛОЖНОСТИ,
ПМ 03. ВЫПОЛНЕНИЕ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕКОНСТРУКЦИИ И КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН,
ПМ 04. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ВЕДЕНИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА I, II КАТЕГОРИИ СЛОЖНОСТИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН,
ПМ$_2$ 05. ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТЫ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА В ПРОЦЕССЕ КАПИТАЛЬНОГО, ТЕКУЩЕГО РЕМОНТА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН,
ПМ.06 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОФЕССИИ 15824 ОПЕРАТОР ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА

Форма обучения	очная
Курс	2,3
Семестр	3,4,5,6

2026

Рабочая программа рассмотрена
на заседании ЦК РРНГМ
Протокол № 9
от «01» апреля 2026г.
Председатель *ЦК*
Ю. А. Епифанова

УТВЕРЖДАЮ
И.О. заведующего отделением
О.Н. Бондырева

Рабочую программу разработал:
Гатауллин Э.Ф., преподаватель, высшая квалификационная категория, аспирант – технология бурения и освоения скважин.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общая характеристика производственной практики
2. Структура и содержание производственной практики
3. Условия реализации производственной практики
4. Контроль и оценка результатов производственной практики

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

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Рабочая программа производственной практики разработана на основе ФГОС СПО по профессии 21.01.02. Оператор по ремонту скважин, утвержденного приказом Минпросвещения России от 12.09.2022 г., № 824 (зарегистрированного в Минюсте России 07.10.2022 г., регистрационный №70419) и на основании ПОП-П по профессии 21.01.02. Оператор по ремонту скважин, зарегистрированной в государственном реестре от 16.12.2024 г. №89/2024.

Рабочая программа разработана с учетом требований:

- профессионального стандарта (далее - ПС) «Работник по текущему (подземному) ремонту скважин», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 09.09.2020 г. № 596 (зарегистрирован в Минюсте России 06.10.2020, рег. № 60259).
- профессионального стандарта «Машинист подъемника по ремонту, реконструкции и освоению скважин в нефтегазовой отрасли», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.11.2020 г. № 794н.
- а также по итогам квалификационных запросов со стороны предприятий/организаций регионального рынка труда

Рабочая программа производственной практики определяет структуру, объем и содержание, планируемые результаты освоения основных видов деятельности, условия ее реализации, контроль и оценку освоения компетенций.

1.1. Цель и место производственной практики в образовательной программе.

Производственная практика направлена на формирование у обучающегося общих, профессиональных, дополнительных компетенций, приобретение практического опыта. Производственная практика включена в обязательную часть профессионального цикла образовательной программы.

По запросу работодателя трудоемкость производственной практики ПМ.06 Выполнение работ по профессии 15824 оператор по добыче нефти и газа увеличена за счет часов вариативной части.

1.2. Планируемые результаты производственной практики.

Результаты производственной практики соотносятся с планируемыми результатами освоения образовательной программы.

В результате производственной практики обучающийся должен:

Виды деятельности	Код и наименование компетенции	Показатели освоения компетенции
Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта	ПК 1.1 Выполнять работы по обустройству площадки проведения ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		выполнения работ по перемещению рабочей площадки, приемных мостков, передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов для ремонта скважин;
		монтажа и демонтажа рабочей площадки, приемных мостков и маршевых лестниц;
		выполнения земляных, плотничных, слесарных и такелажных работ по подготовке скважин к ремонту

		Уметь:
		устанавливать стеллажи, приемные мостки, рабочую площадку и сливные поддоны;
		подготавливать площадку и фундамент для установки подъемных сооружений и агрегатов для ремонта скважин;
		собирать и разбирать легкосборные конструкции оборудования по добыче углеводородного сырья;
		использовать слесарный инструмент;
		пользоваться запорными устройствами и средствами блокировки оборудования и инструмента;
		применять средства индивидуальной и коллективной защиты
		Знать:
		подъемные сооружения (вышки, мачты) и правила их крепления;
		правила перемещения подъемных сооружений для ремонта скважин;
		схема расстановки основного и вспомогательного оборудования на территории ремонтируемой скважины;
		основные виды слесарных, плотничных и такелажных работ;
		виды капитального и текущего (подземного) ремонта скважин;
		технологический инструмент для текущего (подземного) ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности);
		порядок внесения информации в специализированные программные продукты (при их наличии);
		виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования;
		порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты;
		план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
	ПК 1.2 Проводить замещение скважинной жидкости, промывки скважины	**Иметь практический опыт**
		монтажа нагнетательной линии насосного агрегата;
		обвязки насосного агрегата с устьем скважины, желобной системой и емкостью долива;
		испытания нагнетательной линии насосного

		агрегата;
		проведения замещения скважинной жидкости;
		осуществления прямой или обратной промывки скважины;
		заполнения рабочей документации о проведении промывки скважины
		Уметь:
		осуществлять монтаж нагнетательной линии насосного агрегата;
		монтировать линии обвязки (выкидные и глушения) для закачки технологических жидкостей и сброса флюида;
		обвязывать насосный агрегат с устьевым оборудованием для промывки скважины или замещения скважинной жидкости;
		опрессовывать нагнетательную линию насосного агрегата на необходимое давление;
		использовать различные растворы для проведения замещения скважинной жидкости;
		определять объем жидкости глушения скважин;
		осуществлять прямую и обратную промывку скважины;
		проверять плотность промывочной жидкости;
		контролировать параметры промывки скважины
		Знать:
		назначение и виды скважинного оборудования;
		схемы обвязки устьевого оборудования;
		способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами;
		классификация жидкостей глушения скважин;
		требования, предъявляемые к жидкостям для глушения скважин;
		способы и технология промывки скважин;
		назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов;
		назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин
	ПК 1.3 Выполнять передислокацию оборудования для ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		подготовки оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин к передислокации;
		проверки 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
		Уметь:
		проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования;
		фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении;
		устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома;
		распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению опасных участков
		Знать:
		инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин;
		схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин;
		условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин;
		руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных емкостей;
		правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ;
		правила сцепки-расцепки прицепных устройств;
		способы устранения смещений в соединениях и частях вышки
	ПК 1.4 Осуществлять подготовку устья скважины к проведению ремонтных работ	**Иметь практический опыт**
		расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин;
		монтажа и демонтажа противовыбросового оборудования, желобной системы и емкости долива

		Уметь:
		планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность;
		осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины;
		осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
		определять признаки газонефтеводопроявлений;
		управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях
		Знать:
		способы ликвидации замазученности;
		схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины;
		правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
		правила проведения вышкомонтажных работ;
		способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
		назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте;
		схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных);
		устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов);
		назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов;
		методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении
Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I,	ПК 2.1 Выполнять мероприятий по подготовке, содержанию оборудования и	**Иметь практический опыт**
		подготовки, регулировки и настройки оборудования, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения текущего (подземного)

II категории сложности	инструментов для ремонта скважин и уходу за оборудованием и инструментами	ремонта скважин;
		проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		устранения неисправностей оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		выполнения профилактического ухода за оборудованием и инструментами для ремонта скважин
		Уметь:
		проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации;
		осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин;
		устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин
		Знать:
		назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте скважин;
		основы слесарного дела;
		типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов);
		правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин;
		нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин;
		правила ведения технической документации;
		методы отбраковки инструмента и оборудования;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
	ПК 2.2 Проводить работы по текущему	**Иметь практический опыт**
		свинчивания и развинчивания труб и штанг;
		контроля и учета исправности талевой

	(подземному) ремонту скважины	системы;
		контроля интервала прохождения инструмента в стволе скважины;
		шаблонирования скважины с отбивкой забоя;
		проработки эксплуатационной колонны скреперами;
		проведение работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее АПРС) различных модификаций;
		организации процесса намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов;
		выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения;
		замены глубинного насоса;
		разборки, чистки, установки и испытания якорей;
		посадки и срыва пакерующих устройств;
		выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
		оснащения скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию
		Уметь:
		осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
		контролировать и проводить учет исправности талевой системы;
		контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины;
		контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем;
		производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения;
		осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств;
		выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений;
		осуществлять замену глубинного насоса;
		измерять глубину погружения насоса;
		выполнять проработку эксплуатационной колонны в установленном интервале с использованием гидравлических и механических скреперов;
		производить разборку, чистку, установку и испытание якорей;

		выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин
		Знать:
		устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
		способы эксплуатации талевой системы;
		назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем;
		допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании;
		последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента;
		способы замера труб нефтяного сортамента;
		назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций;
		назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров;
		типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок;
		типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при текущем (подземном) ремонте;
		устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой;
		методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин;
		конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
		способы эксплуатации скважин;
		способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
		виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
		инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин
	ПК 2.3 Проводить операции по	**Иметь практический опыт**
		сборки и опрессовки нагнетательной линии;

	промывке и обработке скважины	обработки призабойной зоны пласта в соответствии с планом работ;
		выполнения работ по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину;
		промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора;
		проведения кислотной и гидротермической обработки скважины;
		ликвидации гидратных пробок в стволе скважины;
		заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины
		Уметь:
		осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию;
		обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом;
		закачивать в скважину горячую нефть, растворители и химические реагенты;
		осуществлять прямую и обратную промывку скважины;
		контролировать параметры промывки скважины;
		проверять плотность промывочной жидкости;
		осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки);
		проводить кислотную и гидротермическую обработку скважины;
		выполнять работы по ликвидации гидратных пробок в стволе скважины;
		вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины
		Знать:
		порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной обработки скважин;
		технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов;
		способы и технология промывки скважин;
		характеристики процесса промывки песчаной пробки;
		назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов;
		назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин;
		технология производства кислотной и гидротермической 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;
		инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин
	ПК 2.4 Проводить работы по подготовке скважины к освоению и проведению прострелочных и геофизических исследований	**Иметь практический опыт**
		выполнения операций по подготовке скважин к освоению;
		подготовки скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором;
		очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
		подготовки скважины к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям
		Уметь:
		осуществлять операции по подготовке скважины к освоению;
		готовить скважину к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям;
		осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
		готовить скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором
		Знать:
		способы геофизических исследований скважин;
		инструкции по безопасному ведению работ при свабировании скважин;
		технология освоения скважин при всех способах эксплуатации;
		технология очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
		технология подготовки скважин к прострелочно-взрывным работам
Выполнение подготовительных работ при	ПК 3.1 Проводить подготовительные работы перед	**Иметь практический опыт**
		расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения

проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	глушением скважин	скважины;
		монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива;
		опрессовки линии нагнетания;
		приготовления жидкости глушения и расчета её плотности;
		Уметь:
		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.
		Знать:
		устройство желобных систем, емкостей долива;
		способы глушения скважин;
		физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
	ПК 3.2 Проводить кислотную обработку скважин	**Иметь практический опыт**
		обработки скважины в соответствии с планом работ;
		выполнения работ по закачке кислоты и химических реагентов в скважину;
		подготовки скважины к проведению кислотной обработки
		Уметь:
		закачивать в скважину кислоту и химические реагенты;
		подготавливать скважину к проведению кислотной обработки;
		вымывать из скважины продукты реакции кислотной обработки
		Знать:
		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
	ПК 3.3 Проводить спуско-подъемные	**Иметь практический опыт**
		свинчивания и развинчивания труб и штанг;

	операции	выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения
		Уметь:
		осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
		производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения;
		Знать:
		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 оборудовании;
		последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента;
		способы замера труб нефтяного сортамента
	ПК 3.4 Проводить ловильные работы	**Иметь практический опыт**
		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-компрессорных труб или насосных штанг;
		ловли агрегата ЭЦН вместе с кабелем или без него;
		ловли кабеля и перфоратора;
		Уметь:
		проверять комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ;
		осуществлять спуск печатей в скважину для определения характера 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
		Знать:
		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;
	ПК 3.5 Проводить ремонтно-изоляционные работы	**Иметь практический опыт**
		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
		Уметь:
		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
		Знать:
		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, жидкостей;
		правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин;
		инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте

		скважин
Выполнение работ по организации и ведению технологического процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин	ПК 4.1 Проверять техническое состояние оборудования перед проведением капитального ремонта	**Иметь практический опыт**
		подготовки, регулировки и настройки оборудования, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения капитального ремонта скважин;
		проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		устранения неисправностей оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		выполнения профилактического ухода за оборудованием и инструментами для ремонта скважин
		Уметь:
		проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации;
		осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин;
		устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
		использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин
		Знать:
		назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном ремонте скважин;
		основы слесарного дела;
		типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов);
		правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин;
		нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин;
		правила ведения технической документации;
		методы отбраковки инструмента и оборудования;

		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
	ПК 4.2 Осуществлять расстановку оборудования для проведения капитального ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин;
		Уметь:
		планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность;
		осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
		Знать:
		способы ликвидации замазученности;
		схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины;
		правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
		правила проведения вышкомонтажных работ;
		способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
		назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте
	ПК 4.3 Проводить глушение скважин в процессе капитального ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		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;
		Уметь:
		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.
		Знать:
		устройство желобных систем, емкостей долива;
		способы глушения скважин;
		физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
	ПК 4.4 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин	**Иметь практический опыт**
		расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин
		Уметь:
		осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
		осуществлять крепление и регулировку силовых и ветровых оттяжек;
		осуществлять монтаж и демонтаж кабеленаматывателя
		Знать:
		правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
		правила проведения вышкомонтажных работ;
		способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
		назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте;
		устройство кабеленаматывателей, желобных систем, емкостей долива
	ПК 4.5 Осуществлять монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		монтажа и демонтажа противовыбросового оборудования, желобной системы и емкости долива
		Уметь:
		монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины;

		определять признаки газонефтеводопроявлений;
		управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях
		Знать:
		схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных);
		устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов);
		назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов;
		методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении
	ПК 4.6 Проводить капитальный ремонт скважин	**Иметь практический опыт**
		свинчивания и развинчивания труб и штанг;
		контроля интервала прохождения инструмента в стволе скважины;
		установки сальниковых уплотнений для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем;
		организации процесса намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов;
		посадки и срыва пакерующих устройств;
		шаблонирования скважины с отбивкой забоя;
		устранения обрыва и отворота штанг;
		замены глубинного насоса;
		разборки, чистки, установки и испытания якорей;
		проведения работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее АПРС) различных модификаций;
		выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
		оснащения скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию
		Уметь:
		осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
		контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины;
		осуществлять подгонку штанг и вызов подачи;
		ликвидировать обрыв полированного штока;

		контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем;
		устанавливать комплект сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем;
		осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств;
		выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений;
		осуществлять замену глубинного насоса;
		измерять глубину погружения насоса;
		осуществлять установку и извлечение клапана-отсекателя;
		производить разборку, чистку, установку и испытание якорей;
		осуществлять установку и извлечение глухой пробки;
		рассчитывать глубину посадки пакерующих устройств;
		извлекать плунжер и ловить всасывающий клапан;
		выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
		подготавливать скважину и оборудование к запуску в эксплуатацию
		Знать:
		устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
		назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем;
		назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров;
		типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок;
		типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при капитальном ремонте;
		устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой;
		методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин;
		конструкции газовых, нефтяных и

		нагнетательных скважин;
		способы эксплуатации скважин;
		способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
		виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
		инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин
	ПК 4.7 Осуществлять подготовку комплекса оборудования для проведения капитального ремонта скважин к передислокации	**Иметь практический опыт**
		подготовки оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин к передислокации;
		проверки 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
		Уметь:
		проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования;
		фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении;
		устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома;
		распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению опасных участков
		Знать:
		инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин;
		схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин;
		условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин;
		руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и

		мобильных емкостей;
		правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ;
		правила сцепки-расцепки прицепных устройств;
		способы устранения смещений в соединениях и частях вышки
	ПК 4.8 Ликвидировать осложнения и аварии в процессе капитального ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		предупреждения аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин;
		ликвидации аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин;
		контроля безопасности выполнения работ
		Уметь:
		проводить работы по ликвидации аварий, связанных с падением инструмента и оборудования в скважину;
		проводить работы по очистке скважины от посторонних предметов;
		извлекать прихваченные трубы;
		устранять негерметичность эксплуатационной колонны;
		ликвидировать негерметичность цементного кольца;
		изолировать водопритоки;
		удалять газогидратные и песчаные пробки
		Знать:
		конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
		способы эксплуатации скважин;
		способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
		виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
		инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин;
		технология устранения негерметичности эксплуатационной колонны;
		методы изоляции притоков воды;
		ликвидация асфальтосмолопарафиновых отложений;
		способы удаления газогидратных пробок;
		ликвидация песчаных пробок
	ПК 4.9 Планировать ход работ и действий	**Иметь практический опыт**
		планирования работы и постановки производственных задач;

	состава вахты в процессе капитального ремонта скважин	контроля выполнения безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин
		Уметь:
		формулировать производственные задачи;
		контролировать и демонстрировать выполнение безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин
		Знать:
		инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин;
		технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту скважин;
		основы оперативного руководства коллективом;
		основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе;
		принципы производственного наставничества
	ПК 4.10 Координировать действия состава вахты в процессе капитального ремонта скважин	**Иметь практический опыт**
		координация действий персонала при оснащении рабочего пространства;
		координация работы с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости
		Уметь:
		контролировать действия персонала при оснащении рабочего пространства;
		контролировать работы с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости
		Знать:
		инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин;
		технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту скважин;
		основы оперативного руководства коллективом;
		основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе;
		принципы производственного наставничества
Обеспечение работы подъемного	ПК 5.1 Проводить техническое	**Иметь практический опыт**
		осмотра буровой и вспомогательной лебедки,

агрегата в процессе капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин (на выбор)	обслуживание подъемного агрегата	кронштейнов для подвешивания ролика кабеля электроцентробежного насоса, технических устройств для подвешивания ключей, противозатаскивателя талевого блока под кронблок (далее ПЗ), вышки, талевого блока, канатов талевой системы подъемного агрегата (далее – ПА) и выявления неисправностей;
		проверки элементов гидрои пневмосистемы ПА на работоспособность и отсутствие протечек;
		проверки работы контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее КИПиА) и индикатора веса электронного (далее ИВЭ) ПА;
		долива и смены технических жидкостей, топлива, масла в двигателе внутреннего сгорания (далее – ДВС), коробке переключения передач (далее – КПП), аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА
		Уметь:
		применять ручной и механизированный инструмент, технические устройства при проведении ежесменного технического обслуживания ПА;
		выявлять дефекты талевого каната, каната вспомогательной лебедки ПА;
		определять нарушение целостности крюкоблока ПА;
		визуально выявлять ослабления в креплениях элементов талевого блока, вышки, ПЗ, лебедки ПА;
		выявлять нарушение целостности крюка подвески ролика на ПА;
		выявлять нарушение целостности подкранблочной рамки на ПА;
		выявлять неисправности подвески гидроключа на ПА;
		выявлять неисправности систем безопасности, систем ДВС, КПП, раздаточной коробки, гидроусилителя руля, гидробака ПА;
		выявлять дефекты, механические повреждения КИПиА, ИВЭ, встроенного в ПА термометра;
		выявлять неисправности тормозной системы лебедки ПА;
		применять технические устройства для смены технических жидкостей, топлива, масла в ДВС, КПП, аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА;

		применять КИПиА для определения уровней масла в ДВС, КПП, электролита в аккумуляторной батарее, топлива в баке, уровня охлаждающей жидкости в расширительном бачке ПА;
		применять технические устройства и материалы для проведения смазочных работ в ДВС, гидравлических системах, узлах и агрегатах ПА
		Знать:
		технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем ПА;
		правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов;
		устройство, назначение и принцип работы элементов ПА;
		устройство и принцип действия системы охлаждения ДВС ПА;
		система смазки, питания гидравлической, пневматической систем ПА;
		технические характеристики ПА;
		устройство и принцип действия гидравлической, пневматической, тормозной системы, пневмоприборов и энергоаккумуляторов ПА;
		технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА;
		назначение, устройство и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых для проведения ежедневного технического обслуживания ПА
	ПК 5.2 Осуществлять установку подъемного агрегата на устье скважины	**Иметь практический опыт**
		подачи и остановки ПА на устье скважины в соответствии со схемой расстановки оборудования для проведения капитального ремонта скважин;
		монтажа мачты и узлов ПА, снятых на время транспортировки, для выполнения ремонтных работ на скважине;
		подъема первой и второй секций мачты ПА для выполнения ремонтных работ на скважине;
		центровки мачты ПА после его установки на устье скважины;
		монтажа навесной рабочей площадки ПА после его установки на устье скважины
		Уметь:
		составлять план территории для монтажа ПА

		на устье скважины;
		управлять ПА для его установки на устье скважины;
		применять правила дорожного движения при установке ПА на устье скважины;
		включать стояночный тормоз ПА на устье скважины при его установке;
		устанавливать противооткатные башмаки под колеса ПА после установки ПА на устье скважины;
		применять гидродомкраты для выравнивания рамы ПА в горизонтальном положении при установке на устье скважины;
		выравнивать плиту под задними аутригерами при установке ПА на устье скважины;
		крепить подушки под передние аутригеры после установки ПА на устье скважины;
		производить крепление задних и передних талрепов к ПА при установке ПА на устье скважины;
		выявлять неисправности в металлоконструкции мачты, кронштейнов и страховки подвески ПА при их монтаже;
		закачивать рабочий агент в гидродомкраты и подводящую арматуру для нагнетания давления поднятия первой секции мачты ПА;
		перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема второй секции мачты ПА после его установки на устье скважины;
		крепить оттяжки к якорям при помощи винтовых оттяжек цепями с техническими устройствами для их надежной фиксации после установки ПА на устье скважины;
		выявлять дефекты и повреждения технических устройств для крепления неподвижной ветви талевого каната, роликов кронблока, тормозной системы барабана буровой лебедки ПА;
		производить подъем и опускание мачты ПА с применением дистанционных органов управления при установке ПА на устье скважины;
		выявлять неисправности в работе пневмосистемы, манометров после установки ПА на устье скважины;
		применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
		Знать:
		устройство, назначение и принцип работы узлов, механизмов и агрегатов ПА;
		инструкция по монтажу и эксплуатации ПА

		организации-изготовителя;
		схема оснастки талевой системы ПА, схемы монтажа оттяжек и усилия их натяжения;
		устройство, схемы и принцип действия металлоконструкций (мачт) и талевых систем ПА;
		устройство и принцип действия узлов гидравлической и пневматической систем ПА;
		технические характеристики и правила эксплуатации ПА, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем;
		схема расстановки оборудования на устье скважины;
		технологическая последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА при его установке на устье скважины;
		устройство, принцип действия узлов гидравлической системы, схемы и правила эксплуатации гидросистемы ПА;
		конструкция мостов, рулевого и тормозных механизмов ПА для его установки на устье скважины;
		план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
		правила дорожного движения
	ПК 5.3 Осуществлять монтаж и демонтаж оснастки талевой системы подъемного агрегата	**Иметь практический опыт**
		проверки крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		подвешивания талевого блока на крюк вспомогательной лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА;
		укладки талевого каната на барабан лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА;
		рубки каната после намотки на барабан лебедки в процессе монтажа талевой системы ПА;
		снятия талевого блока с крюка вспомогательной лебедки для демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		проведения контрольных операций по спуску и подъему талевого блока ПА
		Уметь:
		выявлять дефекты, механические повреждения крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		выявлять дефекты, механические повреждения щек, предохранительных

		кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовки, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		выявлять дефекты, механические повреждения крепления талевого каната на барабане лебедки ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		осматривать и выбраковывать грузозахватные приспособления, стропы, канаты для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		освобождать крепления неподвижного конца талевого каната для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		переключать на заднюю скорость передачи КПП для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		выполнять запасовку нового каната на ходовой конец лебедки и затяжку болтами при проведении монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА
		Знать:
		технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, талевых систем ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		перечень неисправностей щек, предохранительных кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовки, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		схемы талевых систем и оттяжек ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		требования к выбраковке канатов талевой системы ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		устройство и принцип действия подъемной лебедки, главного тормоза ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
		технический регламент проведения монтажа и демонтажа талевой системы ПА;
		технический регламент проведения спуско-подъемных операций для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА
	ПК 5.4 Управлять подъемным	**Иметь практический опыт**
		включения и отключения силового

	агрегатом при проведении спуско-подъемных операций	электрогенератора для запуска лебедки при проведении спуско-подъемных операций;
		переключения скоростей КПП в зависимости от веса подвески и вида ремонтных работ при проведении спуско-подъемных операций;
		управления основной и вспомогательной лебедкой для подъема и опускания талевого блока в соответствии с показаниями ИВЭ при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
		управления тормозным механизмом лебедки при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
		мониторинга показаний КИПиА ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах
		Уметь:
		применять систему управления силовым электрогенератором ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
		перемещать рычаг управления КПП для установления регламентированной скорости проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
		применять пульт управления основной и вспомогательной лебедкой и регулятором оборотов ДВС при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
		выполнять прогрев тормозной системы лебедки ПА перед проведением спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
		фиксировать показания приборов КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
		применять элеватор для спуска, подъема бурильных и насосно-компрессорных труб и штанг при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах
		Знать:
		устройство и принцип работы силового электрогенератора, применяемого при проведении спуско-подъемных операций;
		устройство и принцип действия ПЗ, применяемого при проведении спуско-подъемных операций;
		назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций;
		технологические регламенты по проведению

		спуско-подъемных операций
	ПК 5.5 Проводить работы по монтажу и демонтажу подъемного агрегата	**Иметь практический опыт**
		проведения испытаний гидравлической системы ПА перед его монтажом и демонтажем;
		соединения и отсоединения силовых и ветровых оттяжек мачты ПА, балкона верхового рабочего при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		подъема и спуска второй секции мачты ПА с контролем крюкоблока и вспомогательной лебедки при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		соединения и отсоединения ИВЭ талевой системы ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		монтажа навесной рабочей площадки и установки ее в транспортное положение после проведения демонтажа ПА
		Уметь:
		применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		закачивать рабочий агент в гидравлическую систему ПА с достижением давления, необходимого для подъема и спуска мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		устанавливать и снимать цепи, маркировочные петли, коуши с якорей, на которых закреплены силовые и ветровые оттяжки мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема и спуска второй секции мачты ПА при проведении демонтажа ПА;
		применять слесарный инструмент для монтажа и демонтажа ИВЭ;
		крепить в транспортное положение навесную рабочую площадку после проведения демонтажа ПА
		Знать:
		устройство, принцип действия и правила эксплуатации гидравлической системы ПА;
		последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА;
		инструкция по эксплуатации ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		технические характеристики ПА для проведения монтажа и демонтажа ПА;
		технический регламент проведения монтажа и демонтажа ПА;

		назначение, устройство и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых при проведении монтажа и демонтажа ПА;
		порядок сбора и укладки оттяжек на палубу ПА при проведении демонтажа ПА
	ПК 5.6 Выполнять ремонт подъемного агрегата в процессе проведения капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин	**Иметь практический опыт**
		осмотра и регулировки тормозной системы лебедки при проведении ремонта ПА;
		устранения неисправностей металлоконструкций и талевых систем ПА;
		замены топливных, масляных фильтров, ремней приводов генератора, водяного насоса, компрессора, вентилятора охлаждения;
		регулировки механического и пневматического привода торможения лебедки при ремонте ПА;
		проверки работоспособности ПЗ после ремонта ПА;
		устранения неисправностей узлов, элементов ПА при ремонте ПА;
		разборки и сборки главной передачи дифференциала, колесной планетарной передачи, рулевого и тормозного механизмов, систем смазки, питания и охлаждения ДВС при ремонте ПА
		Уметь:
		определять износ колодок для регулировки тормозной системы ПА;
		применять технические устройства для смены технических жидкостей и топлива, используемых в ПА;
		выявлять и устранять утечки воздуха, масел и технических жидкостей из элементов и узлов ПА;
		устранять подтеки рабочей жидкости с помощью подтяжки резьбовых соединений или замены отдельных элементов соединений ПА;
		производить разборку, смазку, сборку и установку элементов пневматической системы ПА;
		производить разборку, промывку и сборку фильтра гидросистемы ПА;
		осуществлять выбраковку изношенных канатов талевой системы ПА;
		применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении ремонта элементов и узлов ПА;
		осуществлять настройку трансмиссии лебедки с помощью нагрузки фрикционной

		муфты ПА;
		выдергивать чеку из конечного выключателя ПЗ для проверки его работоспособности после ремонта ПА;
		выявлять неисправности узлов, элементов ПА при ремонте ПА;
		запускать аварийный привод на ПА в случаях неисправности основного силового привода, при газовых проявлениях и аварийных ситуациях;
		отогревать замерзшие трубопроводы и оборудование ПА;
		производить ревизию мостов, рулевой и тормозной систем ПА
		Знать:
		способы ремонта ДВС, трансмиссии и ходовой части подъемных лебедок ПА;
		устройство, назначение и принцип работы элементов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
		система смазки, питания и охлаждения ДВС ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
		устройство главных передач, дифференциалов, колесной планетарной передачи, системы блокировки мостов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
		технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
		физико-химические свойства применяемых смазок в узлах и элементах ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
		основы слесарного дела для проведения технического обслуживания и ремонта ПА
Выполнение работ по профессии 15824 Оператор по добыче нефти и газа	ДК 6.1. Обслуживать оборудование по добыче углеводородного сырья	**Иметь практический опыт:**
		устранения неисправностей нефтепромыслового оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА);
		проверки герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА;
		проверки состояния предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным

		давлением, емкостях, резервуарах, НКО;
		осмотра состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений;
		очистки поверхностей и восстановления защитного покрытия деталей оборудования;
		очистки оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров;
		Умения:
		читать техническую документацию общего и специализированного назначения;
		выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА;
		выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов;
		производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования;
		применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления при выполнении монтажных и демонтажных работ;
		производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья;
		пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования;
		оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях;
		применять средства индивидуальной и коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.
		Знания:
		основы материаловедения;
		устройство, назначение и принцип действия насосно-компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
		характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
		назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА;
		структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием;

		последовательность и содержание операций при выполнении технического обслуживания НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
		признаки, характеризующие состояние обслуживаемого оборудования (горячий резерв, резерв, техническое обслуживание, ремонт, консервация);
		схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах;
		планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном объекте;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
	ДК 6.2. Выполнять поверку технического состояния и режима работы оборудования на установках подготовки углеводородного сырья	**Иметь практический опыт:**
		обхода по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений;
		осмотра наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей;
		выявления отклонений в работе технологического оборудования;
		контроля параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля;
		проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты;
		Умения:
		определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции;
		определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты;
		выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования;
		устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования;
		оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях;
		применять средства индивидуальной и

		коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.
		Знания:
		устройство, назначение и принцип работы технологического оборудования установок подготовки углеводородного сырья;
		технологические схемы установок подготовки углеводородного сырья к транспорту и общецеховых систем;
		схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах;
		планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном объекте;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
	ДК 6.3. Вести технологический процесс добычи углеводородного сырья	**Иметь практический опыт:**
		определения отклонений от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		регулирования и мониторинга технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;
		обеспечения заданного режима эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
		регулирования и мониторинга технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП);
		ведения технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках;
		Умения:
		определять отклонения от технологического режима работы оборудования для 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;
		оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях;

		применять средства индивидуальной и коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.
		Знания:
		рабочие и допустимые значения технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		технологические схемы обвязки оборудования для добычи углеводородного сырья;
		технологические карты безопасного выполнения работ;
		условные обозначения, применяемые на технологических схемах;
		правила регулирования технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		основные сведения о методах интенсификации добычи углеводородного сырья, разработки нефтяных и газовых месторождений;
		способы расчета суточного дебита скважины;
		допустимые параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья;
		устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики, применяемых при комплексной автоматизации промыслов;
		физико-химические свойства реагентов, используемых в технологиях интенсификации работы скважин;
		схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах;
		планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном объекте;
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Перечень общих компетенций

Код	Наименование общих компетенций
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности

ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 06	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 08	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

1.3 Обоснование часов производственной практики в рамках вариативной части ОПОП-П.

Объём часов производственной практики по ПМ.06 «Выполнение работ по профессии 15824 Оператор по добыче нефти и газа» в рамках вариативной части ОПОП определён исходя из необходимости формирования у обучающихся по профессии 21.01.02 «Оператор по ремонту скважин» дополнительных практических навыков, не охваченных инвариантной частью ФГОС, но востребованных работодателями нефтегазового сектора. Вариативная составляющая практики направлена на отработку компетенций ДК 6.1–6.3. Распределение часов обусловлено сложностью и трудоёмкостью осваиваемых операций: наибольший объём времени (60–70%) отведён на практическое освоение операций по техническому обслуживанию устьевого оборудования, запорной арматуры, трубопроводов, замене прокладок и сальников, работе с КИПиА, пуску и остановке механизированного фонда скважин, снятию динамограмм, ручному замеру дебита — то есть тех видов работ, которые требуют многократного повторения для выработки устойчивого профессионального навыка и соответствуют функционалу оператора по добыче нефти и газа на реальном производстве.

Оставшийся объём часов (30–40%) распределён на освоение документационного сопровождения работ (ведение вахтовых журналов, оформление нарядов-допусков, эксплуатационной документации), контроль параметров реагентного хозяйства, закачки химреагентов, выявление отклонений от технологического режима по всем способам добычи (фонтанный, газлифтный, УЭЦН, УСШН, нагнетательный фонд), а также на выполнение земляных работ и работу со средствами малой механизации. Такое распределение обеспечивает выполнение требований профессионального стандарта «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата» (приказ Минтруда РФ № 642н), учитывает специфику Тюменского региона как крупнейшего нефтедобывающего центра и позволяет выпускникам, получающим основную профессию «Оператор по ремонту скважин», при необходимости совмещать функции по ремонту и добыче, что повышает их

конкурентоспособность на рынке труда и соответствует запросам предприятий-заказчиков кадров.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

2.1. Трудоемкость освоения программы производственной практики

Код, наименование ПМ	Семестр[1]	Кол-во часов	Кол-во недель	Форма промежуточной аттестации
ПМ.01 Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта	**4**	108	3	Защита отчета
ПМ.02 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин i, ii категории сложности	**4**	144	4	Защита отчета
ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	**5**	144	4	Защита отчета
ПМ. 04 Выполнение работ по организации и ведению технологического процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин	**6**	144	4	Защита отчета
ПМ 05 Обеспечение работы подъемного агрегата в процессе капитального, текущего ремонта,	**6**	144	4	Защита отчета

[1] Каждый семестр в отдельной строке

реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин				
ПМ.06 Выполнение работ по профессии 15824 оператор по добыче нефти и газа	**4**	144	4	Защита отчета

2.2 Тематический план и содержание производственной практики

Виды работ	**Наименование разделов, тем учебной/ производственной практики**	**Количество часов**
2 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ.01 Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта		**108**
Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта	Тема 1. Разборка и чистка газового и песчаного якоря.	10
	Тема 2. Ремонт полов, мостиков и маршевых лестниц	10
	Тема 3. Сборка и разборка устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации	10
	Тема 4. Сортировка трубы и штанги, навинчивание и отвинчивание муфты, кольца и ниппеля	10
	Тема 5. Укладывание труб и штанг	10
	Тема 6. Участие в заготовке необходимых реагентов, растворов, жидкостей	10
	Тема 7. Участие в перемещении установки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов, проверке и установке на скважине, испытании якорей	10
	Тема 8. Участие в погрузочно-разгрузочных работах, связанных с подземным ремонтом скважин	9
	Тема 9. Участие в проверке и смазке оборудования и инструмента	9
	Тема 10. Участие в процессе глушения и разрядки скважин перед ремонтом	9
	Тема 11. Участие в сборке, разборке опробованных турбобуров и забойных двигателей	9
	Защита отчета по практике	2
2 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ.02 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности		**144**
Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности	Тема 1. Подготовка скважины к ремонту	12
	Тема 2. Подключение и отключение электрооборудование и осветительную аппаратуру на скважинах, оснащенных штепсельными разъемами	10
	Тема 3. Проверка технического состояния подъемного агрегата, оборудования, приспособлений, инструмента и подготавливает их	10

	к работе	
	Тема 4. Меры по предотвращению аварий и осложнений при работе на скважине	10
	Тема 5. Монтаж и демонтаж превентеров, вертлюгов рабочих труб и промывочных насосов	10
	Тема 6. Обследование скважин торцовыми и конусными печатями или шаблонами	10
	Тема 7. Оснастка и разоснастка талевой системы и переоснастка ее в процессе ремонта скважин	10
	Тема 8. Смена однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, оборудования раздельной эксплуатации, газлифтных клапанов	10
	Тема 9. Текущий ремонт оборудования и инструментов непосредственно на скважинах	10
	Тема 10. Промывка и очищение трубы от грязи и парафина, произвести работы по подготовке к процессу обработки призабойной зоны	10
	Тема 11. Промывка и разбуривание песчаной пробки	10
	Тема 12. Промывка и очистка скважины от песчаных пробок, глинистого раствора	10
	Тема 13. Промывка нижнего клапана глубинного насоса и проведение расхаживание плунжера	10
	Тема 14. Промывка скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами	10
	Защита отчета по практике	2
3 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ.03 Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин		**144**
Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	Тема 1. Проверка исправности и комплектности оборудования для добычи нефти и газа;	18
	Тема 2. Подготовка оборудования, инструмента, приспособлений и измерительных приборов к эксплуатации	18
	Тема 3. Выполнение текущего ремонта оборудования и инструмента на скважине	18
	Тема 4. Подготовка оборудования, механизмов и инструмента для добычи нефти и газа к передислокации	18
	Тема 5. Выполнение подготовительных технологических операций	18
	Тема 6. Подготовка насосно-компрессорных труб и штанговых компоновок	18
	Тема 7. Выполнение монтажа (демонтажа) агрегата подземного ремонта	17
	Тема 8. Осуществление промывки, разрядки и глушения скважины	17
	Защита отчета по практике	2
3 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ. 04 Выполнение работ по организации и ведению технологического		**144**

процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин		
Выполнение работ по организации и ведению технологического процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин	Тема 1. Сборка нагнетательной линии	16
	Тема 2. Опрессовка нагнетательной линии на необходимое давление	14
	Тема 3. Опрессовка труб и вымывание опрессовочного конуса	14
	Тема 4. Обработка призабойной зоны пласта в соответствии с планом работ	14
	Тема 5. Выполнение работ по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину	14
	Тема 6. Закрытие и открытие циркуляционных механических клапанов	14
	Тема 7. Промывка, чистка скважины от песчаных пробок, глинистого раствора	14
	Тема 8. Подготовка скважины к проведению кислотной обработки	14
	Тема 9. Проведение кислотной и гидротермической обработки скважины	14
	Тема 10. Ликвидация гидратных пробок в стволе скважины	14
	Защита отчета по практике	2
3 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ 05 Обеспечение работы подъемного агрегата в процессе капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин		**144**
Обеспечение работы подъемного агрегата в процессе капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин	Тема 1. Подача ПА задним ходом на устье скважины для его установки	16
	Тема 2. Остановка ПА на устье скважины в соответствии со схемой расстановки оборудования для проведения капитального ремонта скважин	14
	Тема 3. Подготовка площадки для монтажа ПА после его установки на устье скважины	14
	Тема 4. Монтаж мачты и узлов ПА, снятых на время транспортировки, для выполнения ремонтных работ на скважине	14
	Тема 5. Подъем первой секции мачты ПА для выполнения ремонтных работ на скважине	14
	Тема 6. Подъем второй секции мачты ПА для выполнения ремонтных работ на скважине	14
	Тема 7. Монтаж и натяжение силовых, ветровых и буферных оттяжек ПА при установке ПА на устье скважины	14
	Тема 8. Осуществление заземления ПА и замера контура заземления при установке ПА на устье скважины	14
	Тема 9. Центровка мачты ПА после его установки на устье скважины	14
	Тема 10. Монтаж навесной рабочей площадки ПА после его установки на устье скважины	14

	Защита отчета по практике	2
2 семестр	**ВСЕГО**	
ПМ.06 Выполнение работ по профессии 15824 оператор по добыче нефти и газа		**144**
Ведение технологического процесса добычи углеводородного сырья	Тема 1.Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка.	4
	Тема 2.Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции;	4
	Тема 3.Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода;	4
	Тема 4.Ведение записей результатов исследования;	4
	Тема 5.Подбор инструмента для работы на оборудовании;	4
	Тема 6.Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромысловых трубопроводов и запорной арматуры;	4
	Тема 7.Подача заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры;	4
	Тема 8.Контроль ремонта и замены устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры;	3
	Тема 9.Техническое обслуживание фонтанной скважины;	3
	Тема 10.Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины;	3
	Тема 11.Запуск и остановка фонтанной скважины;	3
	Тема 12.Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление;	3
	Тема 13.Предупреждение, ликвидация гидратных пробок;	3
	Тема 14.Регулирование параметров работы компрессорных станций;	3
	Тема 15.Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов;	3
	Тема 16.Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов;	3
	Тема 17.Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов;	3
	Тема 18.Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом	3

	насосов;	
	Тема 19.Запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта (вызов притока);	3
	Тема 20.Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной установки);	3
	Тема 21.Очистка лифта и выкидных линий от АСПО;	3
	Тема 22.Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов;	3
	Тема 23.Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов;	3
	Тема 24.Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов;	3
	Тема 25.Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов;	3
	Тема 26.Запуск и вывод на режим скважин механизированной добычи с наземным приводом насосов после текущего или капитального ремонта;	3
	Тема 27.Регулирование технологических параметров работы скважины;	3
	Тема 28.Промывка насоса от механических примесей;	3
	Тема 29.Поддержание заданного режима работы групповых замерных установок;	3
	Тема 30.Проведение подготовительных работ перед замером дебита скважины;	3
	Тема 31.Выявление и устранение неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре;	3
	Тема 32.Замер дебита скважины;	3
	Тема 33.Расчет суточного дебита скважины и оформление технической документации;	3
	Тема 34.Контроль параметров работы реагентного хозяйства;	3
	Тема 35.Закачка химреагентов в скважины при различных способах добычи;	3
	Тема 36.Закачка химреагентов в систему сбора продукции;	3
	Тема 37.Приведение состояния наземного оборудования к требованиям промышленной, пожарной и экологической безопасности;	3
	Тема 38.Приведение кустовых и скважинных площадок к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны	3

	труда;	
	Тема 39.Техническое обслуживание нагнетательной скважины;	3
	Тема 40.Контроль параметров работы нагнетательной скважины;	3
	Тема 41.Запуск и остановка нагнетательной скважины.	3
	Тема 42.Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление;	3
	Тема 43.Предупреждение, ликвидация гидратных пробок;	3
	Тема 44.Регулирование параметров работы компрессорных станций;	3
	Тема 45.Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов;	3
	Защита отчета по практике	2
	Итого	**828**

2.3 Тематика индивидуальных заданий на производственную практику

Профессиональный модуль	Тематика индивидуальных заданий
ПМ 01. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩЕГО (ПОДЗЕМНОГО) РЕМОНТА	Участие в работе по монтажу подъемных сооружений на устье скважины
	Участие в работе по центрированию подъемных сооружений на устье скважины
	Участие в работе по демонтажу подъемных сооружений на устье скважины
	Выполнение монтажа рабочей площадки согласно типовой схемы
	Выполнение монтажа стеллажей приёмных мостков согласно типовой схемы
	Выполнение погрузки и выгрузки труб на стеллажи с соблюдением правил складирования
	Выполнение складирования и транспортировки бригадного оборудования
	Выполнение осмотра состояния мачты перед переездом
	Выполнение осмотра вышки после монтажа перед началом спускоподъёмных операции
	Выполнение осмотра противозатаскивателя
	Производство монтажа индикатора веса электронного
	Производство монтажа оборудования для выполнения СПО с колоннами труб
	Производство монтажа оборудования для выполнения СПО с колоннами насосных штанг
	Выполнение операции отвода головки балансира в сторону
	Соблюдение правил безопасности труда при подготовительных работах на скважинах
	Приготовление растворов для глушения скважин

	Выполнение операции по глушению скважины
	Выполнение операции по проведению промывки скважины
	Выполнение операции по проверке сопротивления заземляющих проводников
	Оформление пусковой документации
	Выполнение такелажных работ по подготовке скважин к ремонту
	Выполнение плотничных и слесарных работ по подготовке скважин к ремонту
	Выполнение и земляных работ по подготовке скважин к ремонту
	Заполнение отчетной вахтовой документации
	Расшифровка показаний приборов контроля и автоматики
ПМ 02. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩЕГО (ПОДЗЕМНОГО) РЕМОНТА СКВАЖИН I, II КАТЕГОРИИ СЛОЖНОСТИ	Выбор оборудования в зависимости от глубины скважины и вида ремонта
	Проведение операции по расстановке оборудования
	Участие в проведение операции по монтажу подъёмного агрегата
	Проведение операции по забуриванию якорей под ветровые оттяжки
	Выполнение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с подземным ремонтом скважин
	Выполнение операции отвода головки балансира в сторону
	Выполнение операции по подрыву и посадке планшайбы
	Проведение операции монтажа противовыбросового оборудования
	Проведение операции проверки состояния противовыбросового оборудования
	Отработка навыков применения противовыбросового оборудования при возникновении ГНВП
	Выполнение операции по замене колонного патрубка
	Выполнение операции по замене фонтанной арматуры
	Проведение промывки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора
	Проведение очистки скважины гидрожелонкой
	Проведение промывки скважины горячей нефтью
	Проведение кислотной обработки ствола скважины
	Проведение укладки труб на приёмные мостки во время проведения спускоподъёмных операций
	Проведение замера труб
	Участие в проведении операции по монтажу ШГН
	Участие в проведении операции по монтажу УЭЦН
	Проведение работ по замене и переукладке колонн насосно-компрессорных труб и насосных штанг
	Проведение работ по ликвидации отворотов и обрывов колонны насосных штанг
	Проведение работ по переоснастке талевой системы

	Проведение работ по подготовке ключей, элеваторов и автоматов для свинчивания и развинчивания труб и штанг к спускоподъемным операциям
	Разборка и чистка газовых и песочных якорей
ПМ 03. ВЫПОЛНЕНИЕ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕКОНСТРУКЦИИ И КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН	Проверка исправности и комплектности оборудования для добычи нефти и газа
	Подготовка оборудования, инструмента, приспособлений и измерительных приборов к эксплуатации
	Выполнение текущего ремонта оборудования и инструмента на скважине
	Подготовка оборудования, механизмов и инструмента для добычи нефти и газа к передислокации
	Выполнение подготовительных технологических операций
	Подготовка насосно-компрессорных труб и штанговых компоновок
	Выполнение монтажа (демонтажа) агрегата подземного ремонта
	Осуществление промывки, разрядки и глушения скважины
ПМ 04. ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ВЕДЕНИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА I, II КАТЕГОРИИ СЛОЖНОСТИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН	Выполнение операции по подрыву и посадке планшайбы
	Выполнение верховых работ по установке трубных свечей за палец
	Проведение укладки труб на приёмные мостки
	Проведение укладки насосных штанг на приёмные мостки
	Проведение замера труб
	Проведение операции монтажа противовыбросового оборудования
	Проведение операции проверки состояния противовыбросового оборудования
	Отработка навыков применения противовыбросового оборудования при возникновении ГНВП
	Контроль параметров работы промывочных насосов
	Контроль состояния мехротора с приводом
	Контроль параметров жидкости глушения, тампонирующих смесей и химических реагентов
	Проведение операции по установке цементного моста в стволе скважины
	Проведение операции по установке гофрированного пластыря в стволе скважины
	Осуществление пуска промывочных насосов, контроль работы по показаниям контрольно-измерительных приборов
	Проведение работ по подвеске вспомогательных механизмов и установке автоматических ключей
	Проведение работ по подготовке ключей, элеваторов и автоматов для свинчивания и развинчивания труб и штанг к спускоподъемным операциям

	Приготовление тампонирующих смесей и химических реагентов
	Выполнение очистки циркуляционной системы
	Проведение подготовки к спуску ловильного инструмента
	Проведение подготовки к исследовательским работам
	Проведение кислотных и гидротермических обработок скважин
	Проведение работ по гидропескоструйной перфорации
	Проведение работ по разборке и опробованию забойных двигателей
	Проведение работ по ежесменному шприцеванию тавотниц оборудования
	Подключение и отключения электрооборудования и осветительной аппаратуры на скважине
ПМ$_2$ 05. ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТЫ ПОДЪЕМНОГО АГРЕГАТА В ПРОЦЕССЕ КАПИТАЛЬНОГО, ТЕКУЩЕГО РЕМОНТА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН (НА ВЫБОР)	Выполнение операции подъезда подъёмного агрегата задним ходом к устью скважины
	Управление подъемно-транспортным оборудованием с использованием сигнализации
	Выполнение работ по монтажу подъемных агрегатов на устье скважины
	Проведение работ по центрированию подъемных сооружений на устье скважины
	Выполнение работ по демонтажу подъемных агрегатов на устье скважины
	Выполнение операции по монтажу и демонтажу оборудования буровых установок
	Выполнение расчета необходимости выбраковки талевого каната
	Выполнение работ по переоснастке талевой системы
	Выполнение технического обслуживания бурового оборудования
	Проведение профилактического и текущего ремонта дизельного двигателя
	Проведение профилактического и текущего ремонта ходовой части и трансмиссии подъёмных сооружений
	Выполнение спускоподъемных операций при опробовании и оборудовании устья скважин
	Выполнение технического обслуживания силового электрогенератора установленного на подъёмнике
	Заправка топливом дизельного двигателя с соблюдением сезонности
	Замена масла в дизельном двигателе и трансмиссии
	Обслуживание гидравлической трансмиссии
	Обслуживание электрической трансмиссии
	Ведение журнала учета работы подъемника (агрегата), расхода горюче-смазочных материалов
	Применение правил технической эксплуатации и ухода за оборудованием, приспособлениями и инструментом
	Выполнение осмотра состояния мачты перед переездом
	Выполнение осмотра вышки после монтажа перед

	началом спускоподъёмных операции
	Управление силовым электрогенератором, установленном на подъемнике
	Выполнение осмотра и регулирование натяжения силовых оттяжек
	Монтаж и регулирование натяжения ветровых оттяжек
	Проведение технического обслуживания осветительных приборов подъёмных сооружений
ПМ 06 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОФЕССИИ 15824 ОПЕРАТОР ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА	Проведение очистки насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол механическими и автоматическими скребками
	Проведение очистки насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использование горячей нефти.
	Обработка паром высокого давления подземного и наземного оборудования скважин и выкидных линий.
	Контроль за проведением опрессовки НКТ в процессе спуска.
	Контроль за проведением опрессовки эксплуатационной колонны
	Проведение операции по вызову притока жидкости с применением азотных установок
	Проведение операции по вызову притока жидкости с применением струйных насосов
	Проведение операции по вызову притока жидкости методом свабирования
	Снятие и передача параметров работы скважин оборудованных УЭЦН
	Снятие и передача параметров работы скважин оборудованных УШГН
	Проведение замеров дебита скважин
	Техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников)
	Выполнение монтажа и демонтажа простого нефтегазопромыслового оборудования и арматуры
	Выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований
	Осуществление контроля за работой средств автоматики и телемеханики
	Снятие и расшифровка показаний приборов контроля и автоматики
	Контроль за работой и устранение мелких неисправностей средств автоматики, телемеханики и контрольно-измерительных приборов
	Выполнение измерений величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов
	Контроль параметров работы дожимных насосных и компрессорных станций
	Выполнение работ по запуску скважин оборудованных

	УЭЦН
	Выполнение работ по запуску скважин оборудованных УШГН
	Выполнение работ по опрессовки наземного оборудования
	Участие в работах по подготовке скважин к капитальному и текущему ремонту
	Выполнение работ по определению состояние резьбы трубы на устье скважины
	Наблюдение за исправностью оборудования в блоке гребенке и автоматизированной групповой замерной установке

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Материально-техническое обеспечение производственной практики

Производственная практика реализуется в организациях нефтегазового профиля, обеспечивающего деятельность обучающихся в профессиональной области 19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

Для организации и проведения производственной практики налажено взаимодействие с предприятиями - партнерами, которые соответствуют профилю профессиональной деятельности и дают возможность обучающемуся овладеть профессиональными компетенциями по всем видам деятельности, предусмотренным ОПОП-П, с использованием современных технологий, материалов и оборудования, в т.ч.:

- ПАО «НК «Роснефть»;
- АО "Газпром нефть";
- ООО "Газпромнефть - Заполярье"
- ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- АО «Сургутнефтегаз».

3.2 Учебно-методическое обеспечение производственной практики

3.2.1. Основные печатные и/или электронные издания

1.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.

2.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. Рыльков, С. А. Основы технологии добычи нефти и газа : учебное пособие для СПО / С. А. Рыльков. — 2-е изд. — Саратов, Москва : Профобразование, Ай Пи Ар Медиа, 2026. — 268 с. — ISBN 978-5-4488-1764-9, 978-5-4497-2261-4. — Текст : электронный // Образовательная платформа IPR CMAPT : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/books/162979/details (дата обращения: 19.10.2026). — Режим доступа: для авторизир. пользователей

4.Пономарева, Г. А. Подсчет запасов и ресурсов углеводородного сырья : учебное пособие / Г. А. Пономарева, С. В. Багманова. — Оренбург : Оренбургский государственный университет, ЭБС АСВ, 2024. — 126 с. — ISBN 978-5-7410-3206-0. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/153219.html (дата обращения: 30.03.2026). — Режим доступа: для авторизир. Пользователей

5.Гончарова, И. Н. Перспективы развития углеводородного сырья в рамках «Индустрии 4.0» : учебное пособие / И. Н. Гончарова, А. Г. Сафиулина. — Казань : Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2023. — 88 с. — ISBN 978-5-7882-3388-8. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/158957.html (дата обращения: 30.03.2026). — Режим доступа: для авторизир. пользователей

3.2.2. Дополнительные источники

1. Дмитриев, А. Ю. Ремонт нефтяных и газовых скважин : учебное пособие / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хорев. — 2-е изд. — Москва : Ай Пи Ар Медиа, 2024. — 271 с. — ISBN 978-5-4497-1226-4. — Текст : электронный // Образовательная платформа IPR CMART : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/books/147292/details (дата обращения: 19.10.2026). — Режим доступа: для авторизир. Пользователей
2. Клещенко, И. И. Технологии и материалы для ремонта скважин : учебное пособие / И. И. Клещенко, Д. С. Леонтьев, Е. В. Паникаровский. — Москва, Вологда : Инфра-Инженерия, 2023. — 348 с. — ISBN 978-5-9729-1403-6. — Текст : электронный // Образовательная платформа IPR CMART : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/books/133024/details (дата обращения: 19.10.2026). — Режим доступа: для авторизир. Пользователей

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
Наименование вида деятельности		
ПК 1.1. Выполнять работы по обустройству площадки проведения ремонта скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по перемещению рабочей площадки, приемных мостков, передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов для ремонта скважин; Выполняет работы монтажа и демонтажа рабочей площадки, приемных мостков и маршевых лестниц; выполненяет земляные, плотничные, слесарные и такелажные работы по подготовке скважин к ремонту **Знает:** подъемные сооружения (вышки, мачты) и правила их крепления; правила перемещения подъемных сооружений для ремонта скважин;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	схема расстановки основного и вспомогательного оборудования на территории ремонтируемой скважины; основные виды слесарных, плотничных и такелажных работ; виды капитального и текущего (подземного) ремонта скважин; технологический инструмент для текущего (подземного) ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности); порядок внесения информации в специализированные программные продукты (при их наличии); виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования; порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты; план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. **Умеет:** устанавливать стеллажи, приемные мостки, рабочую площадку и сливные поддоны; подготавливать площадку и фундамент для установки подъемных сооружений и агрегатов для ремонта скважин; собирать и разбирать легкосборные конструкции оборудования по добыче углеводородного сырья; использовать слесарный инструмент; пользоваться запорными устройствами и средствами блокировки оборудования и инструмента; применять средства индивидуальной и коллективной защиты	
ПК 1.2 Проводить замещение скважинной жидкости, промывки скважины	**Владеет навыками:** монтирует нагнетательную линию насосного агрегата; обвязку насосного агрегата с устьем скважины, желобной системой и емкостью долива; испытывает нагнетательную линию насосного агрегата;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	проводит замещение скважинной жидкости; осуществляет прямую или обратную промывку скважины; заполняет рабочую документацию о проведении промывки скважины **Знает:** назначение и виды скважинного оборудования; схемы обвязки устьевого оборудования; способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами; классификация жидкостей глушения скважин; требования, предъявляемые к жидкостям для глушения скважин; способы и технология промывки скважин; назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов; назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин **Умеет:** осуществлять монтаж нагнетательной линии насосного агрегата; монтировать линии обвязки (выкидные и глушения) для закачки технологических жидкостей и сброса флюида; обвязывать насосный агрегат с устьевым оборудованием для промывки скважины или замещения скважинной жидкости; опрессовывать нагнетательную линию насосного агрегата на необходимое давление; использовать различные растворы для проведения замещения скважинной жидкости; определять объем жидкости глушения скважин; осуществлять прямую и обратную промывку скважины; проверять плотность промывочной жидкости; контролировать параметры промывки скважины	
ПК 1.3 Выполнять	**Владеет навыками:** подготавливает	Защита отчета по

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
передислокацию оборудования для ремонта скважин	оборудование, механизмы и инструменты для ремонта скважин к передислокации; проверяет и осматривает транспортные узлы оборудования для ремонта скважин; фиксирует отдельные части оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин; фиксирует передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин согласно утвержденному маршруту перемещения **Знает:** инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин; схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин; условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин; руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных емкостей; правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ; правила сцеДКи-расцеДКи прицепных устройств; способы устранения смещений в соединениях и частях вышки **Умеет:** проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования; фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении; устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома; распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению опасных участков	практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
ПК 1.4 Осуществлять подготовку устья скважины к проведению ремонтных работ	**Владеет навыками:** расстанавливает, монтирует, демонтирует, проверяет и центрует передвижные подъемные сооружения (вышки, мачты) и агрегаты на скважине; монтирует инструменты и приспособления (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин; монтирует и демонтирует противовыбросовое оборудование, желобные системы и емкости долива **Знает:** способы ликвидации замазученности; схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины; правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины; правила проведения вышкомонтажных работ; способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте; схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных); устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов); назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов; методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении **Умеет:** планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность; осуществлять монтаж, демонтаж,	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине; монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины; осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива; определять признаки газонефтеводопроявлений; управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях	
ПК 2.1 Выполнять мероприятий по подготовке, содержанию оборудования и инструментов для ремонта скважин и уходу за оборудованием и инструментами	**Владеет навыками:** подготавливает, регулирует и настраивает оборудование, инструменты, приспособления и измерительные приборы для проведения текущего (подземного) ремонта скважин; проверяет комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; устраняет неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; выполняет профилактический уход за оборудованием и инструментами для ремонта скважин **Знает:** назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте скважин; основы слесарного дела; типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов); правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин; нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин; правила ведения технической документации; методы отбраковки инструмента и оборудования; требования охраны труда,	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	промышленной, пожарной и экологической безопасности **Умеет:** проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации; осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин; устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин	
ПК 2.2 Проводить работы по текущему (подземному) ремонту скважины	**Владеет навыками:** свинчивает и развинчивает трубы и штанги; контролирует и проводит учет исправности талевой системы; контролирует интервал прохождения инструмента в стволе скважины; шаблонирует скважины с отбивкой забоя; прорабатывает эксплуатационную колонну скреперами; проводит работы с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее АПРС) различных модификаций; организует процесс намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов; выполняет спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения; заменяет глубинные насосы; разбирает, чистит, устанавливает и испытывает якори, посадки и срыва пакерующих устройств; выполняет работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин; оснащает скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию **Знает:** устройство, типы и принцип	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг; способы эксплуатации талевой системы; назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем; допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании; последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента; способы замера труб нефтяного сортамента; назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций; назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров; типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок; типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при текущем (подземном) ремонте; устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой; методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин; конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин; способы эксплуатации скважин; способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации; виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации; инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин **Умеет:** осуществлять свинчивание и	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	развинчивание труб и штанг; контролировать и проводить учет исправности талевой системы; контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины; контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем; производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения; осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств; выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений; осуществлять замену глубинного насоса; измерять глубину погружения насоса; выполнять проработку эксплуатационной колонны в установленном интервале с использованием гидравлических и механических скреперов; производить разборку, чистку, установку и испытание якорей; выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин	
ПК 2.3 Проводить операции по промывке и обработке скважины	**Владеет навыками:** сбирает и опрессует нагнетательную линию; обрабатывает призабойную зону пласта в соответствии с планом работ; выполняет работы по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину; выполняет работы промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора; проводит кислотную и гидротермической обработку скважины; ликвидирует гидратные пробоки в стволе скважины; заполненяет рабочую документацию о проведении процессов промывки и обработки скважины **Знает:** порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	обработки скважин; технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов; способы и технология промывки скважин; характеристики процесса промывки песчаной пробки; назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов; назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин; технология производства кислотной и гидротермической 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; инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин **Умеет:** осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию; обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом; закачивать в скважину горячую нефть, растворители и химические реагенты; осуществлять прямую и обратную промывку скважины; контролировать параметры промывки скважины; проверять плотность промывочной жидкости; осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки); проводить кислотную и гидротермическую обработку скважины; выполнять работы по ликвидации гидратных пробок в стволе скважины;	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины	
ПК 2.4 Проводить работы по подготовке скважины к освоению и проведению прострелочных и геофизических исследований	**Владеет навыками:** выполняет операции по подготовке скважин к освоению; подготавливает скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором; очищает эксплуатационные колонны и трубы от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком; подготавливает скважины к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям **Знает:** способы геофизических исследований скважин; инструкции по безопасному ведению работ при свабировании скважин; технология освоения скважин при всех способах эксплуатации; технология очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком; технология подготовки скважин к прострелочно-взрывным работам **Умеет:** осуществлять операции по подготовке скважины к освоению; готовить скважину к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям; осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком; готовить скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором	Защита отчета по практике
ПК 3.1 Проводить подготовительные работы перед глушением скважин	**Владеет навыками:** проводит работы расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения скважины; Проводит работы монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива; Проводит работы опрессовки линии нагнетания;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	готовит жидкости глушения и расчета её плотности; **Знает:** устройство желобных систем, емкостей долива; способы глушения скважин; физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности **Умеет:** 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.	
ПК 3.2 Проводить кислотную обработку скважин	**Владеет навыками:** обрабатывает скважины в соответствии с планом работ; выполняет работы по закачке кислоты и химических реагентов в скважину; готовит скважины к проведению кислотной обработки **Знает:** 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 **Умеет:** закачивать в скважину кислоту и химические реагенты; подготавливать скважину к проведению кислотной обработки; вымывать из скважины продукты реакции кислотной обработки	Защита отчета по практике
ПК 3.3 Проводить спуско-подъемные операции	**Владеет навыками:** выполняет свинчивание и развинчивание труб и штанг;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	выполненяет спуско-подъемные операций с доливом скважины жидкостью глушения **Знает:** 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 оборудовании; последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента; способы замера труб нефтяного сортамента **Умеет:** осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг; производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения;	
ПК 3.4 Проводить ловильные работы	**Владеет навыками:** проверяет комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ; выполненяет работы по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента; выполняет работы ловли и извлечения оборвавшихся или отвинтившихся насосно-компрессорных труб или насосных штанг; выполняет работы ловли агрегата ЭЦН вместе с кабелем или без него; выполняет работы ловли кабеля и перфоратора; **Знает:** 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;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	Умеет: проверять комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ; осуществлять спуск печатей в скважину для определения характера 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	
ПК 3.5 Проводить ремонтно-изоляционные работы	**Владеет навыками:** выполняет работы сборки и опрессовки нагнетательной линии; выполняет работы по закачке химических реагентов в скважину; промывает, чистит скважины от песчаных пробок, глинистого раствора; устанавливает цементные мосты и изолирующие экраны; заполняет рабочую документацию о проведении процессов промывки и обработки скважины **Знает:** 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, жидкостей; правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин; инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин **Умеет:** осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию; обрабатывать призабойную зону пласта	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	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	
ПК 4.1 Проверять техническое состояние оборудования перед проведением капитального ремонта	**Владеет навыками:** готовит, регулирует и настраивает оборудование, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения капитального ремонта скважин; проверяет комплектность и исправность оборудования и инструментов для ремонта скважин; устраняет неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; выполняет профилактический уход за оборудованием и инструментами для ремонта скважин **Знает:** назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном ремонте скважин; основы слесарного дела; типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов); правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин; нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин; правила ведения технической документации; методы отбраковки инструмента и оборудования; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности **Умеет:** проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании,	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации; осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин; устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин	
ПК 4.2 Осуществлять расстановку оборудования для проведения капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по расстановки, монтажу, демонтажу, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине; Выполняет работы по монтажу инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин; **Знает:** способы ликвидации замазученности; схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины; правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины; правила проведения вышкомонтажных работ; способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте **Умеет:** планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность; осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;	
ПК 4.3 Проводить глушение скважин в процессе капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по расстановке, монтажу, демонтажу и проверки оборудования для проведения глушения скважины; Выполняет работы по монтажу и демонтажу желобной системы, емкости долива; Выполняет работы по опрессовки линии нагнетания; готовит жидкости глушения и расчета её плотности; **Знает:** устройство желобных систем, емкостей долива; способы глушения скважин; физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности **Умеет:** 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.	Защита отчета по практике
ПК 4.4 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по расстановке, монтажу, демонтажу, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине; Выполняет работы по монтажу инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин **Знает:** правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины; правила проведения вышкомонтажных работ; способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; назначение, виды и технические характеристики оборудования,	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте; устройство кабеленаматывателей, желобных систем, емкостей долива **Умеет:** осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине; осуществлять крепление и регулировку силовых и ветровых оттяжек; осуществлять монтаж и демонтаж кабеленаматывателя	
ПК 4.5 Осуществлять монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по монтажу и демонтажу противовыбросового оборудования, желобной системы и емкости долива **Знает:** схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных); устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов); назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов; методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении **Умеет:** монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины; определять признаки газонефтеводопроявлений; управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях	Защита отчета по практике
ПК 4.6 Проводить капитальный ремонт скважин	**Владеет навыками:** выполняет работы по свинчиванию и развинчиванию труб и штанг; контролирует интервал прохождения инструмента в стволе скважины; устанавливает сальниковые уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	организует процесс намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов; выполняет работы по посадки и срыва пакерующих устройств; шаблонирует скважины с отбивкой забоя; устраняет обрыв и отворот штанг; заменяет глубинные насосы; выполняет работы по разборки, чистки, установки и испытания якорей; проводит работы с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее АПРС) различных модификаций; выполняет работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин; оснащает скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию **Знает:** осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг; контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины; осуществлять подгонку штанг и вызов подачи; ликвидировать обрыв полированного штока; контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем; устанавливать комплект сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем; осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств; выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений; осуществлять замену глубинного насоса; измерять глубину погружения насоса; осуществлять установку и извлечение клапана-отсекателя; производить разборку, чистку,	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	установку и испытание якорей; осуществлять установку и извлечение глухой пробки; рассчитывать глубину посадки пакерующих устройств; извлекать плунжер и ловить всасывающий клапан; выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин; подготавливать скважину и оборудование к запуску в эксплуатацию **Умеет:** устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг; назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем; назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров; типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок; типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при капитальном ремонте; устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой; методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин; конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин; способы эксплуатации скважин; способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации; виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации; инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
ПК 4.7 Осуществлять подготовку комплекса оборудования для проведения капитального ремонта скважин к передислокации	**Владеет навыками:** готовит оборудование, механизмы и инструменты для ремонта скважин к передислокации; проверяет и осматривает транспортные узлы оборудования для ремонта скважин; фиксирует отдельные части оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин; выполняет работы по передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин согласно утвержденному маршруту перемещения **Знает:** инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин; схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин; условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин; руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных емкостей; правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ; правила сцеДКи-расцеДКи прицепных устройств; способы устранения смещений в соединениях и частях вышки **Умеет:** проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования; фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении; устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома; распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	опасных участков	
ПК 4.8 Ликвидировать осложнения и аварии в процессе капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** проводит работы по предупреждению аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин; проводит работы по ликвидации аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин; проводит работы по контролю безопасности выполнения работ **Знает:** конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин; способы эксплуатации скважин; способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации; виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации; инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин; технология устранения негерметичности эксплуатационной колонны; методы изоляции притоков воды; ликвидация асфальтосмолопарафиновых отложений; способы удаления газогидратных пробок; ликвидация песчаных пробок **Умеет:** проводить работы по ликвидации аварий, связанных с падением инструмента и оборудования в скважину; проводить работы по очистке скважины от посторонних предметов; извлекать прихваченные трубы; устранять негерметичность эксплуатационной колонны; ликвидировать негерметичность цементного кольца; изолировать водопритоки; удалять газогидратные и песчаные пробки	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
ПК 4.9 Планировать ход работ и действий состава вахты в процессе капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** планирует работы и постановки производственных задач; контролирует выполнение безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин **Знает:** инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин; технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту скважин; основы оперативного руководства коллективом; основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе; принципы производственного наставничества **Умеет:** формулировать производственные задачи; контролировать и демонстрировать выполнение безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин	Защита отчета по практике
ПК 4.10 Координировать действия состава вахты в процессе капитального ремонта скважин	**Владеет навыками:** координирует действия персонала при оснащении рабочего пространства; координирует работу с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости **Знает:** инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин; технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту скважин; основы оперативного руководства коллективом; основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе; принципы производственного наставничества **Умеет:** контролировать действия персонала при оснащении рабочего пространства;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	контролировать работы с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости	
ПК 5.1 Проводить техническое обслуживание подъемного агрегата	**Владеет навыками:** проводит работы по осмотру буровой и вспомогательной лебедки, кронштейнов для подвешивания ролика кабеля электроцентробежного насоса, технических устройств для подвешивания ключей, противозатаскивателя талевого блока под кронблок (далее ПЗ), вышки, талевого блока, канатов талевой системы подъемного агрегата (далее – ПА) и выявления неисправностей; проверки элементов гидрои пневмосистемы ПА на работоспособность и отсутствие протечек; проверяет работы контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее КИПиА) и индикатора веса электронного (далее ИВЭ) ПА; долива и смены технических жидкостей, топлива, масла в двигателе внутреннего сгорания (далее – ДВС), коробке переключения передач (далее – КПП), аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА **Знает:** технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем ПА; правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов; устройство, назначение и принцип работы элементов ПА; устройство и принцип действия системы охлаждения ДВС ПА; система смазки, питания гидравлической, пневматической систем ПА; технические характеристики ПА; устройство и принцип действия гидравлической, пневматической, тормозной системы, пневмоприборов и энергоаккумуляторов ПА;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА; назначение, устройство и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых для проведения ежедневного технического обслуживания ПА **Умеет:** применять ручной и механизированный инструмент, технические устройства при проведении ежесменного технического обслуживания ПА; выявлять дефекты талевого каната, каната вспомогательной лебедки ПА; определять нарушение целостности крюкоблока ПА; визуально выявлять ослабления в креплениях элементов талевого блока, вышки, ПЗ, лебедки ПА; выявлять нарушение целостности крюка подвески ролика на ПА; выявлять нарушение целостности подкранблочной рамки на ПА; выявлять неисправности подвески гидроключа на ПА; выявлять неисправности систем безопасности, систем ДВС, КПП, раздаточной коробки, гидроусилителя руля, гидробака ПА; выявлять дефекты, механические повреждения КИПиА, ИВЭ, встроенного в ПА термометра; выявлять неисправности тормозной системы лебедки ПА; применять технические устройства для смены технических жидкостей, топлива, масла в ДВС, КПП, аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА; применять КИПиА для определения уровней масла в ДВС, КПП, электролита в аккумуляторной батарее, топлива в баке, уровня охлаждающей жидкости в расширительном бачке ПА; применять технические устройства и материалы для проведения смазочных работ в ДВС, гидравлических системах, узлах и агрегатах ПА	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
ПК 5.2 Осуществлять установку подъемного агрегата на устье скважины	**Владеет навыками:** проводит работы по подачи и остановки ПА на устье скважины в соответствии со схемой расстановки оборудования для проведения капитального ремонта скважин; проводит работы по монтажу мачты и узлов ПА, снятых на время транспортировки, для выполнения ремонтных работ на скважине; проводит работы по подъему первой и второй секций мачты ПА для выполнения ремонтных работ на скважине; проводит работы по центровки мачты ПА после его установки на устье скважины; проводит работы по монтажу навесной рабочей площадки ПА после его установки на устье скважины **Знает:** устройство, назначение и принцип работы узлов, механизмов и агрегатов ПА; инструкция по монтажу и эксплуатации ПА организации-изготовителя; схема оснастки талевой системы ПА, схемы монтажа оттяжек и усилия их натяжения; устройство, схемы и принцип действия металлоконструкций (мачт) и талевых систем ПА; устройство и принцип действия узлов гидравлической и пневматической систем ПА; технические характеристики и правила эксплуатации ПА, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем; схема расстановки оборудования на устье скважины; технологическая последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА при его установке на устье скважины; устройство, принцип действия узлов гидравлической системы, схемы и правила эксплуатации гидросистемы ПА; конструкция мостов, рулевого и тормозных механизмов ПА для его	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	установки на устье скважины; план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; правила дорожного движения **Умеет:** составлять план территории для монтажа ПА на устье скважины; управлять ПА для его установки на устье скважины; применять правила дорожного движения при установке ПА на устье скважины; включать стояночный тормоз ПА на устье скважины при его установке; устанавливать противооткатные башмаки под колеса ПА после установки ПА на устье скважины; применять гидродомкраты для выравнивания рамы ПА в горизонтальном положении при установке на устье скважины; выравнивать плиту под задними аутригерами при установке ПА на устье скважины; крепить подушки под передние аутригеры после установки ПА на устье скважины; производить крепление задних и передних талрепов к ПА при установке ПА на устье скважины; выявлять неисправности в металлоконструкции мачты, кронштейнов и страховки подвески ПА при их монтаже; закачивать рабочий агент в гидродомкраты и подводящую арматуру для нагнетания давления поднятия первой секции мачты ПА; перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема второй секции мачты ПА после его установки на устье скважины; крепить оттяжки к якорям при помощи винтовых оттяжек цепями с техническими устройствами для их надежной фиксации после установки ПА на устье скважины; выявлять дефекты и повреждения технических устройств для крепления неподвижной ветви талевого каната, роликов кронблока, тормозной системы	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	барабана буровой лебедки ПА; производить подъем и опускание мачты ПА с применением дистанционных органов управления при установке ПА на устье скважины; выявлять неисправности в работе пневмосистемы, манометров после установки ПА на устье скважины; применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	
ПК 5.3 Осуществлять монтаж и демонтаж оснастки талевой системы подъемного агрегата	**Владеет навыками:** проверяет крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; подвешивает талевый блок на крюк вспомогательной лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА; укладывает талевый канат на барабан лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА; проводит работы по рубки каната после намотки на барабан лебедки в процессе проводит работы по монтажу талевой системы ПА; проводит работы по снятию талевого блока с крюка вспомогательной лебедки для демонтажа оснастки талевой системы ПА; проведит контрольные операций по спуску и подъему талевого блока ПА **Знает:** технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, талевых систем ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; перечень неисправностей щек, предохранительных кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовки, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; схемы талевых систем и оттяжек ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; требования к выбраковке канатов талевой системы ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	системы ПА; устройство и принцип действия подъемной лебедки, главного тормоза ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; технический регламент проведения монтажа и демонтажа талевой системы ПА; технический регламент проведения спуско-подъемных операций для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА **Умеет:** выявлять дефекты, механические повреждения крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; выявлять дефекты, механические повреждения щек, предохранительных кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовки, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; выявлять дефекты, механические повреждения крепления талевого каната на барабане лебедки ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; осматривать и выбраковывать грузозахватные приспособления, стропы, канаты для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; освобождать крепления неподвижного конца талевого каната для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; переключать на заднюю скорость передачи КПП для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА; выполнять запасовку нового каната на ходовой конец лебедки и затяжку болтами при проведении монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА	
ПК 5.4 Управлять подъемным агрегатом при проведении спуско-	**Владеет навыками:** включает и отключает силовой электрогенератор для запуска лебедки при проведении	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
подъемных операций	спуско-подъемных операций; переключает скорости КПП в зависимости от веса подвески и вида ремонтных работ при проведении спуско-подъемных операций; управляет основной и вспомогательной лебедкой для подъема и опускания талевого блока в соответствии с показаниями ИВЭ при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; управляет тормозным механизмом лебедки при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; проводит мониторина показаний КИПиА ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах **Знает:** устройство и принцип работы силового электрогенератора, применяемого при проведении спуско-подъемных операций; устройство и принцип действия ПЗ, применяемого при проведении спуско-подъемных операций; назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций; технологические регламенты по проведению спуско-подъемных операций **Умеет:** применять систему управления силовым электрогенератором ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; перемещать рычаг управления КПП для установления регламентированной скорости проведения спуско-подъемных операций на скважинах; применять пульт управления основной и вспомогательной лебедкой и регулятором оборотов ДВС при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах; выполнять прогрев тормозной системы лебедки ПА перед проведением спуско-подъемных операций при работе на скважинах; фиксировать показания приборов КИПиА, применяемых при проведении	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	спуско-подъемных операций при работе на скважинах; применять элеватор для спуска, подъема бурильных и насосно-компрессорных труб и штанг при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах	
ПК 5.4 Управлять подъемным агрегатом при проведении спуско-подъемных операций	**Владеет навыками:** включает и отключает силовой электрогенератора для запуска лебедки при проведении спуско-подъемных операций; переключает скорости КПП в зависимости от веса подвески и вида ремонтных работ при проведении спуско-подъемных операций; управляет основной и вспомогательной лебедкой для подъема и опускания талевого блока в соответствии с показаниями ИВЭ при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; управляет тормозным механизмом лебедки при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; проводит мониторинг показаний КИПиА ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах **Знает:** устройство и принцип работы силового электрогенератора, применяемого при проведении спуско-подъемных операций; устройство и принцип действия ПЗ, применяемого при проведении спуско-подъемных операций; назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций; технологические регламенты по проведению спуско-подъемных операций **Умеет:** применять систему управления силовым электрогенератором ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах; перемещать рычаг управления КПП для установления регламентированной скорости проведения спуско-подъемных операций на скважинах; применять пульт управления основной	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	и вспомогательной лебедкой и регулятором оборотов ДВС при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах; выполнять прогрев тормозной системы лебедки ПА перед проведением спуско-подъемных операций при работе на скважинах; фиксировать показания приборов КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах; применять элеватор для спуска, подъема бурильных и насосно-компрессорных труб и штанг при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах	
ПК 5.5 Проводить работы по монтажу и демонтажу подъемного агрегата	**Владеет навыками:** проведит испытания гидравлической системы ПА перед его монтажом и демонтажем; проводит работы по соединению и отсоединению силовых и ветровых оттяжек мачты ПА, балкона верхового рабочего при проведении монтажа и демонтажа ПА; проводит работы по подъему и спуску второй секции мачты ПА с контролем крюкоблока и вспомогательной лебедки при проведении монтажа и демонтажа ПА; проводит работы по соединению и отсоединению ИВЭ талевой системы ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА; проводит монтаж навесной рабочей площадки и установки ее в транспортное положение после проведения демонтажа ПА **Знает:** устройство, принцип действия и правила эксплуатации гидравлической системы ПА; последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА; инструкция по эксплуатации ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА; технические характеристики ПА для проведения монтажа и демонтажа ПА; технический регламент проведения монтажа и демонтажа ПА; назначение, устройство и технические	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых при проведении монтажа и демонтажа ПА; порядок сбора и укладки оттяжек на палубу ПА при проведении демонтажа ПА **Умеет:** применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении монтажа и демонтажа ПА; закачивать рабочий агент в гидравлическую систему ПА с достижением давления, необходимого для подъема и спуска мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА; устанавливать и снимать цепи, маркировочные петли, коуши с якорей, на которых закреплены силовые и ветровые оттяжки мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА; перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема и спуска второй секции мачты ПА при проведении демонтажа ПА; применять слесарный инструмент для монтажа и демонтажа ИВЭ; крепить в транспортное положение навесную рабочую площадку после проведения демонтажа ПА	
ПК 5.6 Выполнять ремонт подъемного агрегата в процессе проведения капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин	**Владеет навыками:** проводит работы по осмотру и регулировки тормозной системы лебедки при проведении ремонта ПА; проводит работы по устранению неисправностей металлоконструкций и талевых систем ПА; проводит работы по замене топливных, масляных фильтров, ремней приводов генератора, водяного насоса, компрессора, вентилятора охлаждения; проводит работы по регулировке механического и пневматического привода торможения лебедки при ремонте ПА; проводит работы по проверке работоспособности ПЗ после ремонта ПА; проводит работы по устранению неисправностей узлов, элементов ПА	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	при ремонте ПА; проводит работы по разборки и сборки главной передачи дифференциала, колесной планетарной передачи, рулевого и тормозного механизмов, систем смазки, питания и охлаждения ДВС при ремонте ПА **Знает:** способы ремонта ДВС, трансмиссии и ходовой части подъемных лебедок ПА; устройство, назначение и принцип работы элементов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА; система смазки, питания и охлаждения ДВС ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА; устройство главных передач, дифференциалов, колесной планетарной передачи, системы блокировки мостов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА; технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА; физико-химические свойства применяемых смазок в узлах и элементах ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА; основы слесарного дела для проведения технического обслуживания и ремонта ПА **Умеет:** определять износ колодок для регулировки тормозной системы ПА; применять технические устройства для смены технических жидкостей и топлива, используемых в ПА; выявлять и устранять утечки воздуха, масел и технических жидкостей из элементов и узлов ПА; устранять подтеки рабочей жидкости с помощью подтяжки резьбовых соединений или замены отдельных элементов соединений ПА; производить разборку, смазку, сборку и	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	установку элементов пневматической системы ПА; производить разборку, промывку и сборку фильтра гидросистемы ПА; осуществлять выбраковку изношенных канатов талевой системы ПА; применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении ремонта элементов и узлов ПА; осуществлять настройку трансмиссии лебедки с помощью нагрузки фрикционной муфты ПА; выдергивать чеку из конечного выключателя ПЗ для проверки его работоспособности после ремонта ПА; выявлять неисправности узлов, элементов ПА при ремонте ПА; запускать аварийный привод на ПА в случаях неисправности основного силового привода, при газовых проявлениях и аварийных ситуациях; отогревать замерзшие трубопроводы и оборудование ПА; производить ревизию мостов, рулевой и тормозной систем ПА	
ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	**Знает:** 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) **Умеет:** 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;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	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 02. Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	**Знает:** определять задачи для поиска информации; определять необходимые источники информации; планировать процесс поиска; структурировать получаемую информацию; выделять наиболее значимое в перечне информации; оценивать практическую значимость результатов поиска; оформлять результаты поиска, применять средства информационных технологий для решения профессиональных задач; использовать современное программное обеспечение; использовать различные цифровые средства для решения профессиональных задач. **Умеет:** номенклатура информационных источников, применяемых в профессиональной деятельности; приемы структурирования информации; формат оформления результатов поиска информации, современные средства и устройства информатизации; порядок их применения и программное обеспечение в профессиональной деятельности в том числе с использованием цифровых средств.	Защита отчета по практике
ОК 03. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных	**Знает:** определять актуальность нормативно-правовой документации в профессиональной деятельности; применять современную научную профессиональную терминологию; определять и выстраивать траектории профессионального развития и самообразования; выявлять достоинства и недостатки коммерческой идеи; презентовать идеи открытия собственного дела в	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
жизненных ситуациях	профессиональной деятельности; оформлять бизнес-план; рассчитывать размеры выплат по процентным ставкам кредитования; определять инвестиционную привлекательность коммерческих идей в рамках профессиональной деятельности; презентовать бизнес-идею; определять источники финансирования **Умеет:** содержание актуальной нормативно-правовой документации; современная научная и профессиональная терминология; возможные траектории профессионального развития и самообразования; основы предпринимательской деятельности; основы финансовой грамотности; правила разработки бизнес-планов; порядок выстраивания презентации; кредитные банковские продукты	
ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	**Знает:** организовывать работу коллектива и команды; взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности **Умеет:** психологические основы деятельности коллектива, психологические особенности личности; основы проектной деятельности	Защита отчета по практике
ОК 05. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	**Знает:** грамотно излагать свои мысли и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке, проявлять толерантность в рабочем коллективе **Умеет:** особенности социального и культурного контекста; правила оформления документов и построения устных сообщений	Защита отчета по практике
ОК 06. Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-	**Знает:** описывать значимость своей профессии*;* применять стандарты антикоррупционного поведения **Умеет:** сущность гражданско-патриотической позиции, общечеловеческих ценностей; значимость профессиональной деятельности по профессии (специальности);	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	стандарты антикоррупционного поведения и последствия его нарушения	
ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	**Знает:** соблюдать нормы экологической безопасности; определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по профессии осуществлять работу с соблюдением принципов бережливого производства; организовывать профессиональную деятельность с учетом знаний об изменении климатических условий региона. **Умеет:** правила экологической безопасности при ведении профессиональной деятельности; основные ресурсы, задействованные в профессиональной деятельности; пути обеспечения ресурсосбережения; принципы бережливого производства; основные направления изменения климатических условий региона.	Защита отчета по практике
ОК 08. Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности	**Знает:** использовать физкультурно-оздоровительную деятельность для укрепления здоровья, достижения жизненных и профессиональных целей; применять рациональные приемы двигательных функций в профессиональной деятельности; пользоваться средствами профилактики перенапряжения, характерными для данной профессии **Умеет:** роль физической культуры в общекультурном, профессиональном и социальном развитии человека; основы здорового образа жизни; условия профессиональной деятельности и зоны риска физического здоровья для профессии; средства профилактики перенапряжения	Защита отчета по практике
ДК 6.1. Обслуживать оборудование по добыче	**Владеет навыками:** устраняет неисправности нефтепромыслового	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
углеводородного сырья	оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА); проверяет герметичность фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА; проверяет состояние предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО; проводит осмотр состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений; проводит очистку поверхностей и восстановления защитного покрытия деталей оборудования; проводит очистку оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров; **Знает:** основы материаловедения; устройство, назначение и принцип действия насосно-компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием; последовательность и содержание операций при выполнении технического обслуживания НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; признаки, характеризующие состояние обслуживаемого оборудования (горячий резерв, резерв, техническое обслуживание, ремонт, консервация); схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах; планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном объекте; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. Умеет: читать техническую документацию общего и специализированного назначения; выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА; выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов; производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования; применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления при	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	выполнении монтажных и демонтажных работ; производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья; пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования; оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях; применять средства индивидуальной и коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.	
ДК 6.2. Выполнять поверку технического состояния и режима работы оборудования на установках подготовки углеводородного сырья	**Владеет навыками:** совершает обход по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений; Производит осмотр наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей; выявляет отклонения в работе технологического оборудования; контролирует параметры работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля; проверяет работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; **Знает:** устройство, назначение и принцип работы технологического оборудования установок подготовки углеводородного сырья; технологические схемы установок подготовки углеводородного сырья к транспорту и общецеховых систем; схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах; планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	объекте; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. **Умеет:** определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования; устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования; оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях; применять средства индивидуальной и коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.	
ДК 6.3. Вести технологический процесс добычи углеводородного сырья	**Владеет навыками:** определяет отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; Проводит регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; Производит расчеты суточного дебита скважины и оформление технической документации; обеспечивает заданный режим эксплуатации нефтяных и газовых скважин; Проводит регулирование и мониторинг технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП); выполняет работы по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках; **Знает:** рабочие и допустимые значения технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;	Защита отчета по практике

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	технологические схемы обвязки оборудования для добычи углеводородного сырья; технологические карты безопасного выполнения работ; условные обозначения, применяемые на технологических схемах; правила регулирования технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; основные сведения о методах интенсификации добычи углеводородного сырья, разработки нефтяных и газовых месторождений; способы расчета суточного дебита скважины; допустимые параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья; технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья; устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики, применяемых при комплексной автоматизации промыслов; физико-химические свойства реагентов, используемых в технологиях интенсификации работы скважин; схема расположения и порядок применения оборудования, используемого при авариях, инцидентах и пожарах; планы предупреждения, локализации и ликвидации аварий, инцидентов и их последствий на промышленном объекте; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. Умеет: определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; рассчитывать суточный дебит	

Код ОК, ДК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
	скважины; анализировать показания КИПиА; снимать параметры работы скважин; оказывать первую помощь пострадавшим при несчастных случаях; применять средства индивидуальной и коллективной защиты, первичные средства пожаротушения.	

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

Лист согласования 00ДО-0001006570

Внутренний документ "Производственная практика_2026_21.01.02_ОРСр"

Документ подготовил: Никитина Екатерина Константиновна

Документ подписал: Никитина Екатерина Константиновна

Серийный номер ЭП	Должность	ФИО	ИО	Результат	Дата	Комментарий
	Заведующий отделением	Чепик Александр Александрович	Быкова Юлия Николаевна	Согласовано	10.10.2026	
	Методист (высшая квалификационная категория)		Черемисина Елена Владиславна	Согласовано	16.10.2026	
	Директор	Каюкова Дарья Хрисановна		Согласовано	19.10.2026	Отредактирован Список литературы
	Главный специалист	Плаксина Алла Алексеевна		Согласовано	19.10.2026	