

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ОКТФЛ

В.Ш. Мухаметшин

(подпись)

27.06.2024

Программа производственной практики

Тип практики: **(1084) Преддипломная практика**

Направление подготовки (специальность): **21.03.01 Нефтегазовое дело**

Направленность: **профиль «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти»**

Уровень высшего образования: **бакалавриат**

Форма обучения: **очная;**

Октябрьский 2024

1. Цели практики

- 1) закрепление и углубление теоретической подготовки обучающегося и приобретение им практических навыков и компетенций в сфере профессиональной деятельности, связанной с эксплуатацией и обслуживанием объектов добычи нефти;
- 2) непосредственное участие обучающегося в деятельности производственной или научно-исследовательской организации нефтегазового профиля;
- 3) сбор необходимых материалов для написания выпускной квалификационной работы;
- 4) приобщение обучающегося к социальной среде предприятия (организации) с целью приобретения общекультурных компетенций, необходимых для работы в профессиональной сфере.

2. Задачи практики

- на основе изучения работы нефтегазовых предприятий закрепление знаний, полученных студентами в процессе теоретического изучения дисциплин учебного плана;
- сбор промысловых материалов, необходимых для выполнения выпускной квалификационной работы;
- изучение состояния техники безопасности, охраны труда и окружающей среды на предприятиях нефтяной и газовой промышленности;
- знакомство с научно-технической документацией и литературой, отражающей современной состояние нефтегазового сектора экономики Российской Федерации и мирового опыта разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

3. Структура практики

3.1. Виды учебной работы и трудоемкость (всего и по семестрам, в часах)

Вид учебной работы	Всего и по се- местрам, часы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Контактная работа, всего в том числе:	421								421				
лекции (всего)	0												
-в т.ч. лекции on-line курс	0												
Практическая подготовка	418								418				
-в т.ч. практические занятия on-line курс	0												
лабораторные работы (ЛР)	0												
-в т.ч. лабораторные работы on-line курс	0												
контролируемая самостоятельная работа (защита курсового проекта, курсовой работы и др. работ (при наличии))	1								1				
иная контактная работа (сдача зачета, экзамена, консультации)	2								2				
проектная деятельность (ПД)	0												
Самостоятельная работа обучающихся (СРО), всего в том числе: (указать конкретный вид СРО)	11								11				
выполнение и подготовка к защите курсового проекта или курсовой работы	0												
выполнение и подготовка к защите РГР работы, реферата, патентных исследований, аналитических исследований и т.п	0												
изучение учебного материала, вынесенного на самостоятельную проработку	4								4				
подготовка к лабораторным и/или практическим занятиям	0												
подготовка к сдаче зачета, экзамена	7								7				
иные виды работ обучающегося (при наличии)	0												
освоение on-line курса	0												
самостоятельная проектная деятельность (СПД)	0												
ИТОГО ПО ДИСЦИПЛИНЕ	432								432				

4. Место практики в структуре ОПОП ВО

Дисциплины и практики, предшествующие прохождению практики (исходя из формирования этапов по компетенциям): Заканчивание скважин; Основы нефтегазового дела; Основы переработки нефти и нефтепродуктов; Основы разработки нефтяных и газовых месторождений; Строительство скважин; Технологическая практика; Транспортирование нефти, газа и продуктов их переработки

Дисциплины и практики, для которых прохождение практики необходимо как предшествующее (исходя из формирования этапов по компетенциям):

Блок: Блок 2. Практики;

Обязательная или часть, формируемая участниками образовательных отношений.: Часть, формируемая участниками образовательных отношений;

Форма обучения: очная

Семестр	Трудоемкость практики				Вид промежуточной аттестации
	Зачетные единицы	Часы			
		Общая	В том числе		
			контактная	СРО	
8	12	432	421	11	диф.зачет;
ИТОГО:	12	432	421	11	

4. Компетенции обучающегося, формируемые в результате прохождения практики

№ пп.	Формируемые компетенции	Шифр/индекс компетенции
1	Способность осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности, используя компьютерное моделирование	ПК-1/-4
2	Обеспечение плановых и безопасных условий эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа путём оценки режима эксплуатации оборудования, способов изменения режимов эксплуатации и контроля результатов выполненных работ	ПК-2-
3	Проведение и контроль технических и технологических мероприятий по изменению режимов эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа	ПК-3-

В результате прохождения практики обучающийся должен:

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
ПК-1/	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	З(ПК-1/)	Знать: методики планирования и проведения необходимых геолого-технических мероприятий на скважинах
	ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	У(ПК-1/)	Уметь: выполнять работу по сбору и анализу промысловых материалов

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
	ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	В(ПК-1/)	Владеть: методикой расчета и анализа плановых и текущих показателей разработки нефтяного месторождения с целью принятия решений о совершенствовании системы разработки
ПК-2	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт –скважина -погружное насосное оборудование-система сбора продукции ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	З(ПК-2)	Знать: виды и назначение технических работ, проводимых в соответствии с технологическим регламентом и правилами промышленной безопасности на предприятиях ТЭК
		У(ПК-2)	Уметь: выполнять технические работы в соответствии с технологическим регламентом
		В(ПК-2)	Владеть: навыками планирования и проведения технических работ в соответствии с технологическим регламентом на объектах нефтегазового производства
ПК-3	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводах, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводах, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборуду-	З(ПК-3)	Знать: инструкции рабочей профессии и регламенты по эксплуатации и обслуживанию объектов добычи нефти
		У(ПК-3)	Уметь: эксплуатировать и обслуживать технологическое оборудование, используемое при эксплуатации скважин
		В(ПК-3)	Владеть: методиками безопасной эксплуатации технологического оборудования, используемого

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
	дования ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования		го при эксплуатации скважин

5. Типы, способы и формы проведения практики

Тип: (1084)Преддипломная практика.

Способы: -.

Формы: дискретно по видам практик;

6. Место проведения практики

Предприятия ТЭК: ОАО "НК "Роснефть", «АНК «Башнефть» (нефтегазодобывающие управления «Туймазанефть», «Ишимбайнефть», «Арланнефть» ООО «Башнефть-Добыча»); ООО Башнефть-Бурение»; ООО «Уфимское управление подземного и капитального ремонта скважин»; ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (нефтегазодобывающие управление «Бавлынефть», «Азнакаевскнефть»);

ОАО «Томскнефть» ВНК; ООО «МУН-Технология»; ООО «Ойл-Сервис».

Распределение студентов по базам практики осуществляется с учетом пожеланий студентов и писем о направлении на практику студентов, обучающихся по договорам с юридическими лицами.

При наличии на базах практики вакантных должностей по профилю подготовки УГНТУ по усмотрению предприятия студенты могут быть зачислены на работу.

Теоретические занятия на начальном этапе практики проводятся на кафедрах филиала университета.

Кафедра УГНТУ: «Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений»:

Лаборатория моделирования, проектирования и разработки месторождений;

Тренажерный класс.

7. Объем и содержание практики

7.1. Этапы практики

Номер этапа	Название этапа	Семестр			часы			Шифр результата обучения
		очная	очно-заочная	заочная	очная	очно-заочная	заочная	
1	Подготовительный этап	8;			0	0	0	
2	Основной этап	8;			0	0	0	
3	Подготовка к сдаче зачета, экзамена	8;			11	0	0	
	ИТОГО:				11	0	0	

7.2 Содержание этапов

Подготовительный этап

1 Подготовка к практике

Виды работ: Выдача задания на практику. Ознакомление обучающихся с целями и задачами практики. Промышленная и пожарная безопасность труда, производственная санитария на объ-

ектах прохождения преддипломной практики. Анализ необходимой производственной информации для сбора материала для подготовки к выпускной квалификационной работе.

Характеристика работ: Информирование о сроках проведения практики. Рассмотрение вопросов по промышленной и пожарной безопасности труда, на объектах прохождения преддипломной практики. Ознакомление обучающихся с целями и задачами практики. Подготовка студентов к сбору необходимой производственной информации по геологическому строению объектов, динамики разработки месторождения, по геолого-техническим мероприятиям проводимым на месторождении, технико-экономический анализ выбранной технологии с целью подготовки к выпускной квалификационной работе.

Подготовительный этап

2 Изучение организации прохождения практики

Виды работ: Изучение краткой характеристики организации, в которой будет проходить преддипломную практику обучающийся

Характеристика работ: Ознакомление с организационно-производственной структурой предприятия, изучение его устава, текущие, перспективные планы и годовые отчеты, поставку системы управления на предприятии.

Основной этап

1 Сбор исходных данных и аналитический обзор по разделам ВКР

Виды работ: Изучение проектной и рабочей документации, а также проекта разработки месторождения для выполнения разделов "Геолого-технологические условия разработки месторождения", "Технологическое обоснование работ по эксплуатации и обслуживанию объектов добычи нефти"

Характеристика работ: Изучение геолого-физической характеристики месторождения и динамики состояния разработки месторождения с целью выбора проектной технологии. Расчет технологической эффективности выбранного ГТМ и обоснование проектных работ.

Основной этап

2 Обработка и анализ полученной информации

Виды работ: Знакомство со структурой и спецификой производственного предприятия. Сбор необходимой производственной информации для подготовки отчета по преддипломной практике и для выпускной квалификационной работы. Изучение методики и выполнение расчетов параметров технологических процессов.

Характеристика работ: Ознакомительные экскурсии по технологическим объектам, работа с нормативно-технической документацией, проведение собеседований со специалистами производственных отделов, формирование навыков профессиональной деятельности. Работа в составе рабочей группы на различных производственных объектах предприятий.

Подготовка к сдаче зачета, экзамена

1 Защита отчета по преддипломной практике

Виды работ: Защита преддипломной практики на кафедре

Характеристика работ: Предоставление на кафедру законченного отчета по преддипломной практике

Подготовка к сдаче зачета, экзамена

1 Подготовка отчета по практике

Виды работ: Обобщение результатов изучения основных объектов и технологических процессов, применяемых при добыче нефти; основных правил обслуживания для объектов добычи

нефти; основных правил промышленной и экологической безопасности для объектов добычи нефти; использования технологий и программного обеспечения, применяемых при добыче нефти.

Характеристика работ: Формирование отчета по практике согласно требований, обозначенных в учебно-методическом пособии и нормоконтроля. Систематизация информации для подготовки отчета по практике согласно закрепленной темы ВКР по следующим разделам:

1. Разработка месторождений предприятия, результаты проектирования систем разработки и их осуществление.
2. Состояние техники и технологии добычи нефти.
3. Сбор и подготовка нефти, газа и воды.
4. Планирование и проведение геолого-технических мероприятий.
5. Автоматизация и телемеханизация по добыче нефти.
6. Охрана труда и охрана окружающей среды.
7. Экономика, организация и планирование в добыче нефти.

Индивидуальные консультации, индивидуальная работа обучающихся с преподавателем.

8. Оценочные средства по промежуточной аттестации по итогам прохождения практики

Перечень оценочных средств текущего контроля и промежуточной аттестации по практике приведен Фонде оценочных средств (приложение Б).

9. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

9.1. Учебно-методическое обеспечение

Сведения об обеспеченности практики учебно-методическими изданиями приведены в формах № УЛ-3 (приложение А).

9.2. Перечень современных профессиональных баз данных и информационных справочных систем, рекомендуемых для прохождения практики

Названия современных профессиональных баз данных и информационных справочных систем, рекомендуемых для освоения практики	Ссылки на официальные сайты
eLIBRARY.RU - научная электронная библиотека	https://elibrary.ru/
Англо-русский словарь технических терминов	http://www.perfekt.ru/dictionaries/tech.html
Библиотека справочных материалов Wikipedia	http://wikipedia.ru
Журнал "Rogtec - Российские нефтегазовые технологии"	http://www.rogtectmagazine.com
Журнал "Бурение и нефть".	http://www.burneft.ru
Журнал "Нефтегазовое дело"	http://www.ogbus.ru
Журнал "Нефтегазовые технологии"	https://neftgaz.ru/
Словари Cambridge	https://dictionary.cambridge.org/ru/
Словари Oxford	https://en.oxforddictionaries.com
Статьи Общества инженеров-нефтяников (SPE)	http://www.spe.org
Электронно-библиотечная система "Инфра-М"	http://znanium.com/
Электронно-библиотечная система "Лань"	http://e.lanbook.com/
Электронный каталог УГНТУ в интернете	http://www.bibl.rusoil.net/
Электронный словарь	http://www.lingvo.ru/
Юридический сайт "Консультант плюс"	http://www.consultant.ru/

10. Материально-техническое обеспечение практики

10.1. Перечень специальных аудиторий, кабинетов, лабораторий и пр., используемых при прохождении практики с перечнем основного оборудования

№ пп	Номер помеще- ния	Оснащенность помещения (перечень основного оборудования)	Наименование помещения
1	1-102	Компьютер в комплекте Intel (монитор LG,клава Genius.мышьGenius,сетев.разветв Bu(4);Компьютер в сборе(жест.диск3,5,мат.плата,мониторACER,опер.память,проц.клав.мышь)(1);Доступ к электронной информационно-образовательной среде (Корпоративная информационная система УГНТУ); Доступ в интернет;	Помещение для самостоятельной работы – укомплектовано специализированной (учебной) мебелью, оснащено компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечено доступом в электронную информационно-образовательную среду организации.
2	1-125	Микшер-усилитель мощности двухканальный 2*80 Вт(1);Мультимедийный проектор Epson EB-1830 (1024*768)(1);Акустическая система;Ноутбук ASUS K50IJ N3000 ;Проектор Toshiba;Универсальное потолочное крепление для проектора;Экран на штативе;Экран настенный;Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения групповых и индивидуальных консультаций
3	1-315	Колбонагреватель LT-500**(1);Компьютер в сборе USN Business SL i5 500GB(1);Ноутбук Acer Aspire 17,3"(1);Ноутбук Lenovo V320-17IKB Core i 7130U/4Gb/500Gb/DVD-RW/Intel HD Graphics 620/17(1);Ноутбук-трансформер Lenovo Yoga 530-14ARR81H90006RU(1);Цифровой стереоскопический микроскоп Motic DMW-143-N2GG(1);Шкаф(ы) для хранения	Помещения для хранения и профилактического обслуживания учебного оборудования
4	1-316	Интерактивная система Panasonic Elite Panaboard Vivitek D525ST(1);Компьютер в сборе USN Business SL i5 500GB(5);Компьютер - 14 шт.;Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
5	1-316	Интерактивная система Panasonic Elite Panaboard Vivitek D525ST(1);Компьютер в сборе USN Business SL i5 500GB(5);Компьютер - 14 шт.;Столы, стулья	Учебная аудитория для текущего контроля и промежуточной аттестации – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
6	1-321	IP-камера KCM-3911(6);Лампа с оригинальным модулем для проектора EPSON EB-X12(1);Монитор ЖК Acer V22 3HQBB(1);Ноутбук Sony Vaio Sve 1713E1R/B(1);Сервер INTEL(1);Сервер Intel(1);Сервер Кламас(1);Сервер в сборе INTEL SR2612URR(1);Шкаф монтажный телекоммуникационный 19" напольный (600*1000*2055)(1);Шкаф(ы) для хранения	Помещения для хранения и профилактического обслуживания учебного оборудования

10.2. Перечень лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, используемого в учебном процессе при прохождении практики

№ пп.	Наименование ПО	Лицензионная чистота (реквизиты лицензии, свидетельства о гос. регистрации и т.п., срок действия)
1	AutoCad	Дата выдачи лицензии 01.01.2017, Поставщик: академическая подписка Autodesk
2	eLIBRARY.RU	Дата выдачи лицензии 26.11.2012
3	IRAP RMS (ROXAR)	Дата выдачи лицензии 18.01.2013
4	Office Professional Plus 2010 MICROSOFT	Дата выдачи лицензии 26.11.2012
5	ROXAR	Дата выдачи лицензии 10.12.2007, Поставщик: Roxar Services AS
6	Windows Professional 7 Russian	Дата выдачи лицензии 07.03.2012
7	Windows Professional 8 Russian	Дата выдачи лицензии 16.12.2012
8	Windows XP Professional Russian	Дата выдачи лицензии 26.12.2002

11. Организация обучения лиц с ограниченными возможностями здоровья

Для лиц с ограниченными возможностями здоровья, обучающихся по данной образовательной программе, разрабатывается индивидуальная программа прохождения практики с учетом особенностей их психофизического развития, их индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

Приложение А

Форма № УЛ-3

СВЕДЕНИЯ

об обеспеченности практики учебно-методическими изданиями

Тип практики: (1084) Преддипломная практикаНаправление подготовки (специальность): 21.03.01 Нефтегазовое делоНаправленность профиль «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти»Форма обучения очная;Выпускающая кафедра: Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений (РРНГМ):

Назначение учебных изданий	Семестр			Библиографическое описание	Кол-во экз.		Адрес нахождения электронного учебного издания	Коэффициент обеспеченности
	очная	очно-заочная	заочная		Всего	в том числе на кафедре		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для выполнения СРО; Для выполнения практических занятий;	8			Сквозная программа практической подготовки (практики): учебно-методическое пособие для студентов направления подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело», профиль «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти» / сост. А. Ф. Шакурова, А. Ф. Шакурова, О. А. Грезина - Уфа: УГНТУ, 2022. -- 388 Кб.	1	0	http://bibl.rusoil.net	1.00
Примечание – Графы 1-5,8 заполняются кафедрой, графы 6,7 и 9 - библиотекой								

Приложение Б

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ОКТФЛ

_____ В.Ш. Мухаметшин

27.06.2024

Фонд оценочных средств по промежуточной аттестации по практике

(1084) Преддипломная практика

Направление подготовки (специальность): 21.03.01 Нефтегазовое дело

Направленность: профиль «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти»

Уровень высшего образования: бакалавриат

Форма обучения: очная

Трудоемкость практики: 12 з.е. (432час)

Октябрьский 2024

1. Паспорт фонда оценочных средств

№ п/п	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Шифр результата обучения	Результат обучения	Индикатор достижения компетенций	Показатели достижения результатов освоения компетенций	Вид оценочного средства
1	Подготовительный этап	В(ПК-2)	навыками планирования и проведения технических работ в соответствии с технологическим регламентом на объектах нефтегазового производства	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	выполняет технические работы в соответствии с технологическим регламентом	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	выполняет работы по сбору и анализу промышленного материала	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	выполняет сбор и подготовку исходных данных, необходимых для промышленного контроля и регулирования извлечения углеводородов	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	проводит опытные исследования работы скважинного оборудования	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	применяет программные комплексы для решения задач и оценки технологической	Отчет о практике

					эффективности проводимых геолого-технических мероприятий.	
		3(ПК-2)	виды и назначение технических работ, проводимых в соответствии с технологическим регламентом и правилами промышленной безопасности на предприятиях ТЭК	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	называет назначение технических работ, проводимых в соответствии с технологическим регламентом и правилами промышленной безопасности на предприятиях ТЭК	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	планирует и проводит необходимые геолого-технические мероприятия на скважинах	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	рассказывает область применения стандартных программных средств при решении задач разработки и проектирования месторождений углеводородов	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	характеризует методы разработки проектно-конструкторской и технологической документации	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализиро-	обосновывает необходимость применения	Отчет о практике

				ванными программными продуктами	стандартных программных средств при проектировании и расчетах параметров технологических процессов	
		У(ПК-2)	выполнять технические работы в соответствии с технологическим регламентом	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	демонстрирует навыки расчета и анализа результатов исследований технологических процессов добычи углеводородов	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	демонстрирует навыки расчета технологического и экономического эффекта и технологий воздействия на ПЗП и повышения нефтеотдачи пласта	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	выполняет должностные обязанности оператора по добычи нефти и газа	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	демонстрирует методики расчета и анализа плановых и текущих показателей разработки нефтяных месторождений	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	демонстрирует методы моделирования процессов нефтедобычи	Отчет о практике

2	Основной этап	В(ПК-1/)	методикой расчета и анализа плановых и текущих показателей разработки нефтяного месторождения с целью принятия решений о совершенствовании системы разработки	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	демонстрирует применение методики расчетов параметров характеризующих технологические процессы	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	демонстрирует навыки адаптации к изменениям условий среды и решения задач	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	демонстрирует применение методики сопоставления параметров выполненной работы к установленным требованиям	Отчет о практике
		З(ПК-1/)	методики планирования и проведения необходимых геолого-технических мероприятий на скважинах	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	рассказывает об основных методах и способах соблюдения всевозможных норм контроля	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	определяет основные проблемы развития нефтегазовой отрасли	Отчет о практике

				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	имеет представление о всех должностных обязанностях производственной трудовой бригады	Отчет о практике
		3(ПК-3)	инструкции рабочей профессии и регламенты по эксплуатации и обслуживанию объектов добычи нефти	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводах, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	называет основные виды технологического оборудования	Отчет о практике
				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	называет основные документы, которые регламентируют деятельность нефтегазовых компаний	Отчет о практике
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и пра-	имеет представление о различных исследованиях и основных рабо-	Отчет о практике

				вильной эксплуатации оборудования	тах проходящих на производстве	
		У(ПК-1/)	выполнять работу по сбору и анализу промысловых материалов	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	отличает различные технологические процессы производимые на различных этапах эксплуатации скважин	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	рассказывает об основных этапах эксплуатации скважины	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	выполняет теорию процессного подхода в практической деятельности	Отчет о практике
		У(ПК-3)	эксплуатировать и обслуживать технологическое оборудование, используемое при эксплуатации скважин	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводах, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	предлагает мероприятия по предупреждению и предотвращению аварий при эксплуатации скважин	Отчет о практике

				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	способен оценивать качественные показатели добываемой продукции	Отчет о практике
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	выполняет простые расчеты при решении практических задач в области нефтегазового дела	Отчет о практике
3	Подготовка к сдаче зачета, экзамена	В(ПК-3)	методиками безопасной эксплуатации технологического оборудования, используемого при эксплуатации скважин	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	обладает навыками выбора необходимых измерений для контроля за техническим состоянием оборудования	Отчет о практике
				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании	показывает новаторские изменения в способах добычи углеводородов	Отчет о практике

				довании скважин, обязанности, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования		
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	демонстрирует использование методики расчета параметров характеризующих технологические процессы	Отчет о практике

2. Перечень оценочных средств для промежуточной аттестации по практике

п/п	Вид оценочного средства	Краткая характеристика оценочного средства	Представление оценочного средства в фонде	Шкала оценки
1	2	3	4	5
1	Отчет о практике	Продукт самостоятельной работы обучающегося, представляющий собой краткое изложение, анализ в письменном виде полученных результатов по прохождению практики. Отчет включает разработку предложений и рекомендаций по повышению эффективности работы организации.	Программа практики, методические материалы по практической подготовке	оценка «отлично» выставляется обучающемуся, если отчет по практике выполнен по содержанию и оформлению в соответствии с требованиями, обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне 90-100%. На защите даны ответы на дополнительные вопросы оценка «хорошо» выставляется обучающемуся, если в отчете по практике выявлены неточности в предоставленной информации, отчет оформлен в соответствии с требованиями, обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне 50-75%. На защите даны неполные ответы на дополнительные вопросы. оценка «удовлетворительно» выставляется обучающемуся, если если по оформлению и содержанию отчет по практике не соответствует требованиям (выявлены неточности в предоставленных данных), обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне менее 50%. На дополнительные вопросы даны неточные и неполные ответы или не даны вообще. оценка «неудовлетворительно» выставляется обучающемуся, если

				если отчет по практике не оформлен (не структурирован) или оформлен не в соответствии с требованиями, обучающийся не освоил программу практики
--	--	--	--	--

Приложение В

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

Отчет о практике.

Перечень вопросов (задач, заданий, тем):

Содержание преддипломной практики

1.1 Разработка месторождений предприятия, результаты проектирования систем разработки и их осуществление.

Геологическая характеристика месторождения или залежи (объекта разработки): геологические разрезы, нефтегазоносность, характеристика продуктивных пластов и пластовых жидкостей. Результаты промышленной разведки месторождения. Проект разработки, обоснование выбора разработки. Проектные показатели разработки месторождения: фонд добывающих, нагнетательных и контрольных скважин, объем закачки воды; забойные давления и давления нагнетания; срок разработки, коэффициент нефтеотдачи. Осуществление систем разработки. Изменение во времени основных показателей разработки. Текущие коэффициенты нефтеотдачи. Регулирование процессов разработки.

1.2 Состояние техники и технологии добычи нефти.

Подробный анализ фонда скважин. Разделение фонда на фонтанные скважины, оборудованные ШСНУ, ЭЦН и другие способы эксплуатации. Распределение скважин по основным показателям работы. Основные типовые неполадки и осложнения при различных способах эксплуатации и практикуемые методы устранения и предупреждения. Техника безопасности при обслуживании и эксплуатации скважин.

1.3 Сбор и подготовка нефти, газа и воды.

Общая схема сбора продукции нефтяных скважин, применяемая на месторождении. Нефтесборные и газосборные трубопроводы, измерительно-сепарационные установки.

1.4 Планирование и проведение геолого-технических мероприятий.

1.5 Автоматизация и телемеханизация по добыче нефти.

1.6 Охрана труда, охрана окружающей среды.

1.7 Экономика, организация и планирование в добыче нефти.