

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: **(1082) Технологическая 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

ознакомление с организацией нефтегазодобывающего производства, задачами, функционированием и техническим оснащением основных звеньев производства, а также закрепление теоретических знаний по изученным учебным дисциплинам.

2. Задачи практики

- более глубокое ознакомление с техникой и технологией эксплуатации нефтяных и газовых скважин, технико-экономическими показателями, характеризующими эффективность эксплуатации скважины;
- более глубокое ознакомление с техникой и технологией разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений, методов интенсификации добычи нефти и газа;
- изучение вопросов охраны труда и окружающей среды, формирование у обучающегося опыта самостоятельной научно-исследовательской деятельности в инновационной сфере;
- получение определенных практических знаний, способствующих лучшему усвоению теоретического материала в процессе обучения в вузе.

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:	410				205		205						
лекции (всего)	0												
-в т.ч. лекции on-line курс	0												
Практическая подготовка	404				202		202						
-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))	2				1		1						
иная контактная работа (сдача зачета, экзамена, консультации)	4				2		2						
проектная деятельность (ПД)	0												
Самостоятельная работа обучающихся (СРО), всего в том числе: (указать конкретный вид СРО)	22				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	0												
подготовка к лабораторным и/или практическим занятиям	0												
подготовка к сдаче зачета, экзамена	14				7		7						
иные виды работ обучающегося (при наличии)	8				4		4						
освоение on-line курса	0												
самостоятельная проектная деятельность (СПД)	0												
ИТОГО ПО ДИСЦИПЛИНЕ	432				216		216						

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; Транспортирование нефти, газа и продуктов их переработки

Дисциплины и практики, для которых прохождение практики необходимо как предшествующее (исходя из формирования этапов по компетенциям): Компьютерное моделирование месторождений нефти и газа; Преддипломная практика

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	
4	6	216	205	11	диф.зачет;
6	6	216	205	11	диф.зачет;
ИТОГО:	12	432	410	22	

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/-3
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: основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий
	ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными про-	У(ПК-1/)	Уметь: в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологиче-

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
	цессами с применением современного оборудования и материалов		ские процессы с учетом реальной ситуации
		В(ПК-1/)	Владеть: навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов
ПК-2	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	З(ПК-2)	Знать: условия эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа
	ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт –скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	У(ПК-2)	Уметь: оценивать режимы эксплуатации оборудования
	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	В(ПК-2)	Владеть: способами изменения режимов эксплуатации и контроля результатов выполненных работ
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 трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	З(ПК-3)	Знать: режимы эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа
		У(ПК-3)	Уметь: контролировать технические и технологические мероприятия по изменению режимов эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа
		В(ПК-3)	Владеть: методами изменения режимов эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа

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

5. Типы, способы и формы проведения практики

Тип: (1082)Технологическая практика.

Способы: -.

Формы: дискретно по видам практик;

6. Место проведения практики

- промышленные предприятия нефтегазового комплекса, оснащенные современным технологическим оборудованием (ПАО "Газпром", ПАО "Нефтяная компания "Лукойл", ПАО "НК"Роснефть", ПАО"Сургутнефтегаз, ПАО"Татнефть")

- учебные аудитории филиала УГНТУ в г. Октябрьский, указанные в разделе МТО

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	4;			0	0	0	
2	Производственно-технологический	4;			0	0	0	
3	Научно-исследовательская работа	4;			4	0	0	
4	Подготовка к сдаче зачета	4;			7	0	0	
5	Практические работы	6;			4	0	0	
6	Подготовка к сдаче зачета	6;			7	0	0	
	ИТОГО:				22	0	0	

7.2 Содержание этапов

Подготовительный

1 Ознакомление с целями и задачами практики.

Виды работ: Информирование обучающихся о сроках и этапах проведения практики. Первичный инструктаж о пребывании студентов на практике

Характеристика работ: Ознакомление студентов с целями, задачами, этапами практики. Информирование о сроках и местах проведения практики. Проведение первичного инструктажа по технике безопасности.

Подготовительный

2 Организация прохождения практики.

Виды работ: Информирование обучающихся об организации проведения практики, структуре отчета по практике.

Характеристика работ: Выдача руководителем практики от кафедры индивидуального задания на практику. Изучение краткой характеристики организации, в которой будет проходить практику обучающийся.

Производственно-технологический

1 Сбор и анализ информации для составления отчета по практике

Виды работ: Выполнение запланированной программы практики. Обработка и анализ собранной информации, оформление отчета в соответствии с требованиями

Характеристика работ: Сбор информации для выполнения программы практики. Анализ и обобщение полученной информации по вопросам программы практики. Составление отчета по практике.

Производственно-технологический

2 Сбор и анализ информации для курсового проекта

Виды работ: Обработка, анализ собранной информации по курсовому проекту

Характеристика работ: Сбор, систематизация и анализ научно-технической информации для курсового проекта по дисциплине "Буровые промысловые жидкости".

Научно-исследовательская работа

1 Выполнение исследования по теме НИР

Виды работ: Проведение поисковых исследований, необходимых для выполнения программы практики по НИР. Обработка, анализ собранной информации по вопросу НИР.

Характеристика работ: Изучение и анализ отечественной и зарубежной научно-технической информации по направлению исследований в области бурения скважин НИР.

Научно-исследовательская работа

2 Подготовка раздела отчета по НИР

Виды работ: Обработка, анализ собранной информации по вопросу НИР

Характеристика работ: Анализ и обобщение полученной информации по вопросу НИР

Подготовка к сдаче зачета

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. Индивидуальные консультации, индивидуальная работа обучающихся с преподавателем.

Подготовка к сдаче зачета

2 Подготовка к сдаче зачета

Виды работ: сдача дифференциального зачета

Характеристика работ: сдача дифференциального зачета

Практические работы

1 Практические работы

Виды работ: Практические работы

Характеристика работ: Решение задач

Практические работы

2 Обработка и анализ полученной информации

Виды работ: Знакомство со структурой и спецификой производственного предприятия. Сбор необходимой производственной информации для подготовки отчета по технологической практике и для курсовых проектов. 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

1 сдача зачета

Виды работ: сдача дифференциального зачета

Характеристика работ: Индивидуальные консультации, индивидуальная работа обучающихся с преподавателем и прием отчета по практике. Сдача дифференциального зачета.

Подготовка к сдаче зачета

2 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. 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/
Библиотека справочных материалов Wikipedia	http://wikipedia.ru
Дистанционное обучение	http://do.rusoil.net/
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://neftegaz.ru/
Информационный портал компании "Газпром".	http://www.gazprom.ru
Сайт Росстата	http://www.gks.ru/
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 помещения	Оснащенность помещения (перечень основного оборудования)	Наименование помещения
1	1-102	Компьютер в комплекте Intel (монитор LG, клавиатура Genius, мышь Genius, сетев. разветв. Bu(4)); Компьютер в сборе (жест. диск 3,5, мат. плата, монитор ACER, опер. память, проц, клавиатура, 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	1-314	Экран настенный 305*229(1); Информационные стенды - 17 шт.; Стенд с оборудованием для бурения скважин; Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин; Экран; Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения групповых и индивидуальных консультаций

3	1-314	Экран настенный 305*229(1);Информационные стенды - 17 шт.;Стенд с оборудованием для бурения скважин;Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин;Экран;Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
4	1-314	Экран настенный 305*229(1);Информационные стенды - 17 шт.;Стенд с оборудованием для бурения скважин;Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин;Экран;Столы, стулья	Учебная аудитория для текущего контроля и промежуточной аттестации – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
5	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 Класмас(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	Microsoft Office 2003 Suites	Дата выдачи лицензии 26.11.2012
4	Office Professional Plus	Дата выдачи лицензии 29.09.2019, Поставщик: АО «СофтЛайн Трейд»
5	PTC Mathcad	Дата выдачи лицензии 20.11.2013
6	Python	Дата выдачи лицензии 01.01.1991, Поставщик: Свободное программное обеспечение
7	Python v 3.7.1	Дата выдачи лицензии 01.01.2000, Поставщик: Свободное программное обеспечение
8	Schlumberger_petrel	Дата выдачи лицензии 01.07.2007, Поставщик: "Шлюмберже Лоджелко Инк"
9	Tempest (ROXAR)	Дата выдачи лицензии 18.01.2013
10	Windows Professional 7 Russian	Дата выдачи лицензии 07.03.2012
11	Windows Professional 8 Russian	Дата выдачи лицензии 16.12.2012
12	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: (1082) Технологическая 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;	4,6			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

(1082) Технологическая 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	З(ПК-1/)	основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Называет основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	Приводит примеры корректировки технологических процессов с учетом реальной ситуации	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Правильно выбирает методы руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Отчет о практике
		З(ПК-2)	условия эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	Перечисляет виды отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры	Дает определения параметрам системы пласт –скважина - по-	Отчет о практике

				системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	гружное насосное оборудование-система сбора продукции	
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Приводит примеры влияния на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учетом режима работы пласта	Приводит примеры изменения характеристики притока из пласта в скважину с учетом режима работы пласта	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	Называет специализированные программные продукты	Отчет о практике
2	Производственно-технологический	У(ПК-1/)	в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Анализирует основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	Сопоставляет и делает выводы по корректировке технологических процессов с учетом реальной ситуации	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства произ-	Правильно выбирает методы руководства	Отчет о практике

				водственными процессами с применением современного оборудования и материалов	производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	
		У(ПК-2)	оценивать режимы эксплуатации оборудования	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	Сопоставляет и делает выводы по отклонениям технологических параметров работы скважин от технологического режима	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Анализирует фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Анализирует влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Формулирует выводы по изменению характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	Показывает закономерности влияния на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Отчет о практике

		У(ПК-3)	контролировать технические и технологические мероприятия по изменению режимов эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	Сопоставляет и делает выводы о контроле по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	Отчет о практике
				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	Объясняет мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	Отчет о практике
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Анализирует информацию о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Отчет о практике
3	Научно-исследовательская работа	З(ПК-3)	режимы эксплуатации оборудования для добы-	ПК-3.1 Владеет информацией о контроле по	Рассказывает о контроле по направлению	Отчет о практике

			чи нефти и газа	направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводах, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводах, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	
				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	Правильно выбирает мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	Отчет о практике
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Рассказывает о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Отчет о практике
4	Подготовка к сдаче зачета	В(ПК-1/)	навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых	Демонстрирует знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтега-	Отчет о практике

				технологий	зовых технологий	
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	Составляет проекты по корректировке технологических процессов с учетом реальной ситуации	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Показывает навыки руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Отчет о практике
		В(ПК-2)	способами изменения режимов эксплуатации и контроля результатов выполненных работ	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режима	Решает задачи по определению отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима	Отчет о практике
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Показывает способность анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Демонстрирует способность оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов,	Отчет о практике

					происходящих в пласте	
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Выполняет алгоритм прогнозирования изменения характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	Демонстрирует способность пользоваться специализированными программными продуктами	Отчет о практике
		В(ПК-3)	методами изменения режимов эксплуатации оборудования для добычи нефти и газа	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	Демонстрирует владение 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	Отчет о практике
				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводах,	Демонстрирует способность выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов,	Отчет о практике

5	Практические работы			газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Показывает владение информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Отчет о практике
				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	Выполняет задания контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводах-шлейфов, ингибиторопроводах и запорной арматуры	Отчет о практике
				ПК-3.2 Способен выполнять мероприятия по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов,	Решает задачи по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазовых трубопроводов, сборных трубопроводах, газопроводах-шлейфов, ин-	Отчет о практике

				ингибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	гибиторопроводах и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования	
				ПК-3.3 Владеет информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Демонстрирует владение информацией о технологической дисциплине и правильной эксплуатации оборудования	Отчет о практике
6	Подготовка к сдаче зачета	В(ПК-1/)	навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	ПК-1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Демонстрирует знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Отчет о практике
				ПК-1.2 Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации	Составляет проекты по корректировке технологических процессов с учетом реальной ситуации	Отчет о практике
				ПК-1.3 Владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Показывает навыки руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	Отчет о практике
		В(ПК-2)	способами изменения режимов эксплуатации и контроля результатов выполненных работ	ПК-2.1 Способен определять отклонение технологических параметров работы скважин от технологического режи-	Составляет проекты по определению отклонения технологических параметров работы скважин от технологи-	Отчет о практике

				ма	ческого режима	
				ПК-2.2 Способен анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Выполняет алгоритм анализа фактических и прогнозных параметров системы пласт – скважина - погружное насосное оборудование-система сбора продукции	Отчет о практике
				ПК-2.3 Способен оценивать влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Выполняет задания по оценке влияние на коэффициент продуктивности различных процессов, происходящих в пласте	Отчет о практике
				ПК-2.4 Способен прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Демонстрирует способность прогнозировать изменение характеристики притока из пласта в скважину с учётом режима работы пласта	Отчет о практике
				ПК-2.5 Способен пользоваться специализированными программными продуктами	Выполняет задания по использованию специализированными программными продуктами	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	Продукт самостоятельной работы обучающегося-	Программа практики,	оценка «отлично» выставляется обучающемуся, если отчет по практике выполнен по содержанию и оформлению в соответ-

	практике	ся, представляющий собой краткое изложение, анализ в письменном виде полученных результатов по прохождению практики. Отчет включает разработку предложений и рекомендаций по повышению эффективности работы организации.	методические материалы по практической подготовке	ствии 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 работа выполнена не полностью, и/или обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне менее 50%. оценка «неудовлетворительно» выставляется обучающемуся, если отчет по практике не оформлен (не структурирован) или оформлен не в соответствии с требованиями, обучающийся не освоил программу практики. «зачтено» 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. «незачтено» выставляется обучающемуся, 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):

- 1) схема установки для бурения скважины;
- 2) породоразрушающий инструмент для сплошного бурения скважины;
- 3) элементы бурильной колонны;
- 4) конструкция скважины;
- 5) структурная карта месторождения;
- 6) профили месторождения;
- 7) система разработки залежи;
- 8) схема оборудования фонтанной скважины;
- 9) схема оборудования газлифтной скважины;
- 10) схема установки скважинного штангового насоса;
- 11) скважинные штанговые насосы, их элементы;
- 12) резьбовые соединения насосно-компрессорных труб и насосных штанг;
- 13) схема установки погружного электроцентробежного насоса;
- 14) схема установки электродиафрагменного насоса;
- 15) схема процесса соляно-кислотной обработки ПЗП;
- 16) схема процесса гидравлического разрыва пласта;
- 17) схема установки для подземного ремонта скважины;
- 18) инструмент и механизмы для спускоподъемных операций приподземном ремонте;
- 19) инструмент для ловильных работ при капитальном ремонте скважин;
- 20) схема оборудования нагнетательной скважины; схема сбора и транспорта скважинной продукции;
- 21) основные сведения об автоматическом контроле технологических параметров добычи нефти и газа;
- 22) технические средства для измерения давления, температуры, расхода уровня нефти;
- 23) приборы для исследования нефтяных скважин;
- 24) станции и блоки управления электродвигателями нефтяных скважин;
- 25) нефтегазосепараторы;
- 26) структура нефтегазодобывающей организации;
- 27) обеспечение требований охраны труда в организации при обслуживании эксплуатационных скважин