

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Миллид Шаваршич

Должность: Ректор

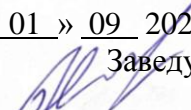
Дата подписания: 22.11.2022 10:15:08

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ
имени академика М.Д. Миллионщикова

Кафедра «Бурение, разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Утвержден
На заседании кафедры
« 01 » 09 2022 г. протокол №1
Заведующий кафедрой
 А.Ш. Халадов

**ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПО ПОЛУЧЕНИЮ
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ УМЕНИЙ И ОПЫТА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА)**

Направление подготовки
21.04.01. «Нефтегазовое дело»

Профиль подготовки
«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Квалификация выпускника
Магистр

Год начала подготовки 2022

Составитель  Халадов А.Ш.

**ФОНДЫ ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
АТТЕСТАЦИИ ОБУЧАЮЩИХСЯ ПО ПРАКТИКЕ**

№ п/п	Контролируемые разделы (темы)	Контролируемые компетенции (или ее части)	Наименование оценочного средства
1	Организация практики	ПК-1, ПК-7	проверка отчета, опрос
2	Производственный (экспериментальный, исследовательский) этап	ПК-1, ПК-7	проверка отчета, опрос
3	Обработка и анализ полученной информации	ПК-1, ПК-7	проверка отчета, опрос
4	Подготовка отчета по практике	ПК-1, ПК-7	проверка отчета, опрос

Перечень оценочных средств

№ п/п	Наименование оценочного средства	Краткая характеристика оценочного средства	Представления оценочного средства в фонде
1	Отчет	Продукт самостоятельной работы студента, представляющий собой краткое изложение в письменном виде полученных результатов по итогам проделанной работы	Индивидуальные задания

Оценочные средства и технологии для проведения итоговой аттестации результатов освоения практики

№ п/п	Наименование оценочного средства	Технология	Вид аттестации	Коды аттестуемых компетенций
	Процедура защиты отчета по итогам практики	Защита отчета по практике	Итоговая	ПК-1, ПК-7

Виды (способы, формы) самостоятельной работы обучающихся, порядок их выполнения и контроля

№ п/п	Наименование самостоятельной работы	Порядок выполнения	Контроль	Примечание
1	Выполнение заданий в процессе прохождения практики	Задания выполняются ежедневно согласно календарному плану практики	Проверка выполнения задания руководителем практики	Выполнение заданий проводится на месте прохождения

				практики
2	Использование Интернет- ресурсов	При самостоятельном изучении материалов практики студент при необходимости осуществляет самостоятельный поиск и дополнение материала из сети Интернет	Проверка усвоенных знаний по контрольным вопросам при защите отчетов	Интернет-ресурсы используются самостоятельно на месте прохождения практики и вне занятий
3	Изучение рекомендованной учебно-методической литературы	При изучении теоретического материала студент обращается к рекомендованным источникам	Проверка усвоенных знаний по контрольным вопросам при защите отчетов	Студент изучает теоретический материал по рекомендуемой учебно-методической литературе

Формы отчетности по практике

Промежуточная аттестация по итогам преддипломной практики проводится в форме собеседования и зачета. По возвращении с преддипломной практики в образовательную организацию магистр вместе с научным руководителем от профильной кафедры обсуждает итоги практики и собранные материалы. В дневнике по преддипломной практике руководитель дает отзыв о работе магистра, ориентируясь на его доклад и отзыв руководителя от производственной организации, приведенный в дневнике. Магистр пишет краткий отчет о практике, который включает в себя общие сведения об изучаемом объекте.

№ п/п	Форма аттестации (составление и защита отчета, собеседование, дифференцированный зачет и др. формы аттестации).	Время аттестации
1	составление и защита отчета	
2	собеседование	
3	зачет	

Оценочные средства (по итогам практики)

Контрольные вопросы

1. Исследование скважин и пластов.
2. Исследование скважин с целью оптимизации режима их работы.
3. Аппаратура, приборы, передвижные исследовательские лаборатории.
4. Организация исследования скважин, обработка получаемой информации.
5. Сбор, подготовка и внутрипромысловый транспорт нефти.
6. Применяемая система нефтесбора, параметры ее работы.
7. Блочно-комплектные автоматизированные установки в системе нефтесбора.
8. Методы контроля за работой системы нефтесбора на месторождении, мероприятия

по поддержанию оптимального режима её работы.

9. Требования к товарным качествам продукции и методы их контроля.
10. Методы искусственного воздействия на нефтяные пласты.
11. Применяемые методы поддержания пластового давления и повышения нефтеотдачи пласта.
12. Состав основных сооружений и оборудования, режим их работы.
13. Техничко-экономические показатели и эффективность применяемых методов искусственного воздействия на нефтяные пласты.
14. Фонд скважин.
15. План обработки скважины месторождения...
16. Текущее состояние разработки месторождения.
17. Анализ результатов исследования скважин, структуры фонда скважин, их дебиты, технологические показатели разработки, пластового давления в зонах отбора и закачки. Анализ гидродинамических исследований скважин и пластов, характеристика их продуктивности и режимов.
18. Характеристика фонда скважин.
19. Характеристика отборов нефти и воды.
20. Характеристика закачки воды.
21. Динамика обводненности продукции.
22. Анализ состояния выработки запасов нефти из залежей.
23. Уточнение технологических показателей разработки залежей на 20 __ - 20 __ гг. Выполнение мероприятий по контролю за процессом разработки.
24. Оценка состояния фонда добывающих и нагнетательных скважин.
25. Технологические показатели разработки верхнемеловой залежи на 20 __ - 20 __ годы. Основные выводы и мероприятия по дальнейшему изучению верхнемеловой (нижнемеловой) залежи.
26. Мероприятия по предупреждению и борьбе с осложнениями при эксплуатации скважин.
27. Требования и рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин.
28. Требования и рекомендации к системе поддержания пластового давления, качеству воды, используемой для заводнения.
29. Обоснование выбора способа эксплуатации скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования.
30. Сопоставление проектных и фактических показателей.
31. Технология и техника добычи нефти.
32. Оценка фонтанирования скважин.
33. Определение возможных потерь нефти при остановке скважин.
34. Оценка возможности применения механизированных способов эксплуатации скважин. Глубинно-насосная эксплуатация.
35. Эксплуатация скважин ЭЦН.
36. Сбор, транспорт и подготовка нефти.
37. Существующее состояние сбора и подготовки нефти.

Критерии оценки знаний студента на экзамене

Оценка «отлично» выставляется студенту, показавшему всесторонние, систематизированные, глубокие знания учебной программы дисциплины и умение уверенно применять их на практике при решении конкретных задач, свободное и правильное обоснование принятых решений

Оценка «хорошо» - выставляется студенту, если он твердо знает материал, грамотно и по существу излагает его, умеет применять полученные знания на практике, но допускает в ответе или в решении задач некоторые неточности, которые может устранить

с помощью дополнительных вопросов преподавателя.

Оценка «удовлетворительно» - выставляется студенту, показавшему фрагментарный, разрозненный характер знаний, недостаточно правильные формулировки базовых понятий, нарушения логической последовательности в изложении программного материала, но при этом он владеет основными разделами учебной программы, необходимыми для дальнейшего обучения и может применять полученные знания по образцу в стандартной ситуации.

Оценка «неудовлетворительно» - выставляется студенту, который не знает большей части основного содержания учебной программы дисциплины, допускает грубые ошибки в формулировках основных понятий дисциплины и не умеет использовать полученные знания при решении типовых практических задач.