

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Магомед Шаваляевич

Должность: Ректор

Дата подписания:

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4504cc

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

имени академика М.Д. Миллионщикова



«УТВЕРЖДАЮ»
Первый проректор
И.Г. Гайрабеков

« 20 » 06 2022 г.

Рабочая программа
Проектно-технологическая практика

Специальность

21.05.02. «Прикладная геология»

Специализация

«Геология месторождений нефти и газа»

Квалификация

Горный инженер - геолог

1. Цели производственной практики

Целью практики является не только закрепление теоретических знаний, но и углубление практических навыков работы, полученных в период первой производственной практики.

Практикой предусмотрено глубокое изучение производственных процессов, изучение организации труда, ознакомление с составлением технико-экономических показателей производства.

При прохождении практики студентам необходимо овладеть методами творческой обработки и анализа фактических материалов, а также провести самостоятельные исследования и собрать необходимый фактический материал по предполагаемой (предварительной) теме дипломного проекта. В период практики студенты приобретают опыт организаторской и воспитательной работы.

2. Задачи производственной практики

Задачами практики являются закрепление и расширение теоретических знаний студентов, полученных в процессе изучения дисциплин естественнонаучного и профессионального циклов; приобретение навыков технологической производственной деятельности; приобретение навыков научно-исследовательской деятельности; сбор и анализ фактических материалов для курсового проектирования и предполагаемой (предварительной) темы дипломного проекта.

3. Место производственной практики в структуре ОП ВО

Производственная практика входит в состав блока 2 «Практики, в том числе научно-исследовательская работа (НИР)» основной образовательной программы подготовки специалиста.

Вторая производственная практика базируется на полученных знаниях по гуманитарному, социальному и экономическому циклу, математическому и естественнонаучному циклу и профессиональному циклу и разделу – практики, в том числе научно-исследовательская работа, а также на знаниях, полученных во время прохождения 1 производственной практики. Освоение практического материала позволит подготовить обучающегося для успешной подготовки и написания выпускной квалификационной работы.

4. Формы проведения производственной практика

2-я производственная практика проводится в форме непосредственного участия студента в работе всех структурных подразделений, и цехах добычи нефти и газа (ЦДНГ) ОАО «Грознефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», выполняющих работы в области поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений: цехах по добыче нефти и газа (на промыслах), цехах базы производственного обслуживания (БПО).

5. Место и время прохождения практики

2-я производственная практика проводится во всех структурных подразделениях, и цехах добычи нефти и газа (ЦДНГ) ОАО «Грознефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», выполняющих работы в области поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений: цехах по добыче нефти и газа (на промыслах), цехах базы производственного обслуживания (БПО). Ориентировочно время проведения практики с 13.07 по 09.08. - 8 семестр.

6. Компетенции студента, формируемые в результате прохождения практики

В результате прохождения 2-ой производственной практики обучающийся должен обладать следующими компетенциями:

- способностью решать стандартные задачи профессиональной деятельности на основе информационной и библиографической культуры с применением информационно-коммуникационных технологий и с учетом основных требований информационной безопасности (ОПК-1);
- способностью подготавливать данные для составления обзоров, отчетов и научных публикаций (ПК- 16)
- способностью осуществлять поиски и разведку месторождений нефти, газа, газового конденсата (ПСК-3.1);
- способностью производить оценку ресурсов и подсчет запасов нефти, горючих газов, газового конденсата (ПСК-3.5);

В результате освоения дисциплины студент должен.

знать:

- методы получения промысловой геологической информации; принципы геолого-промыслового статического и динамического моделирования; энергетические характеристики залежей нефти и газа; типы залежей углеводородов; (ОПК-1; ПК-16; ПСК-3.1, ПСК-3.5);
- закономерности размещения нефтегазоносных территорий (пояса, провинции, области) (ПСК-3.1., ОПК-1)

уметь:

- самостоятельно анализировать и обобщать фактические данные исследования пород, флюидов; графически изображать различные генетические типы скоплений нефти и газа. - систематизировать, обобщать и анализировать разнородную информацию широкого комплекса методов геолого-промыслового изучения залежей ; (ОПК-1; ПК-16; ПСК-3.1, ПСК-3.5)

владеть:

- навыками сравнительного анализа геологического строения и нефтегазоносности провинций и областей различного типа для практической деятельности специалиста при прогнозировании нефтегазоносности недр любой перспективной территории. (ОПК-1; ПК-16; ПСК-3.1, ПСК-3.5)

7. Структура и содержание практики

Общая трудоемкость 2-ой производственной практики составляет 6 зачетных единиц - 216 акад. часов.

№	Разделы (этапы) практики	Виды работы на практике, включая самостоятельную работу студентов и трудоемкость (в часах)		Формы текущего контроля
1	Организационный этап	Собрание, получение методических указаний по практике, путевок-удостоверений, предписания для работы в фондах	2	-
2	Подготовительный этап	Инструктаж руководителя практики по условиям ее организации и содержанию, сбору полевых и фондовых материалов для курсового, дипломного проектирования и научно-исследовательской работы.	6	опрос

3	Полевой этап	Инструктаж по технике безопасности. Участие студента в работе геологической организации в соответствии с должностными инструкциями и штатным расписанием. Сбор полевых материалов участка работ. Знакомство с картографическими материалами. Работа в фондах.	160	опрос
4	Камеральный этап	Экономические сведения транспортные условия, условия водоснабжения, энергетическая база, местные строительные материалы и др. Сведения о геологическом изучении месторождения. История открытия и разведки месторождения с указанием лиц, открывших и разведавших его. Краткая характеристика проведенных ранее геологоразведочных работ, их объем, качество и основные результаты	46	Проверка материалов
5	Аттестационный этап	Защита отчета	2	Диф.зачет

8. Научно-исследовательские, производственные и образовательные технологии, используемые на практике

В процессе проведения 2-ой производственной практики применяются стандартные образовательные, научно-исследовательские и научно-производственные технологии в форме непосредственного участия обучающегося в работе в специализированных организациях, выполняющих работы в области поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений.

При этом может быть использован различный арсенал вычислительной техники и программного обеспечения.

Во время прохождения 2-ой производственной практики студент обязан вести дневник, в котором он отражает в хронологическом порядке ход выполнения производственного задания, а также записывает полученные сведения о наблюдениях, измерениях и других видах самостоятельно выполненных работ. Дневник может вестись в электронном виде с использованием персонального компьютера.

9. Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов на практике

Перед началом 2-ой производственной практики студенту выдаются учебно-методические рекомендации для обеспечения самостоятельной работы по сбору материалов для выполнения курсовых работ и проектов по профильным дисциплинам.

При разработке курсового проекта (работы) используются материалы, собранные студентом в период прохождения 2-ой производственной практики. Качество исходной информации и полнота сведений определяют глубину проработки проблем и качество самого проекта. На практике студент накапливает первичную производственную информацию в различной форме.

Для разработки курсового проекта и предварительной темы выпускной квалификационной работы необходима следующая первичная производственная информация:

1. Общие сведения о месторождении
2. Геологическое строение района и месторождения
3. Геологоразведочные работы

4. Физико-литологическая характеристика коллекторов продуктивных пластов

5. Физико-химическая характеристика нефти, газов и конденсата

10. Формы промежуточной аттестации (по итогам практики)

Промежуточная аттестация по итогам 2-ой производственной практики проводится в форме собеседования и зачета. По возвращении с производственной практики в образовательную организацию студент вместе с научным руководителем от профильной кафедры обсуждает итоги практики и собранные материалы.

В дневнике по производственной практике руководитель дает отзыв о работе студента, ориентируясь на его доклад и отзыв руководителя от производственной организации, приведенный в дневнике. Студент пишет краткий отчет о практике, который включает в себя общие сведения об изучаемом объекте. Защита отчета о 2-ой производственной практике происходит перед специальной комиссией кафедры. При сдаче зачета обучающемуся задаются вопросы, сформулированные так, чтобы, по возможности, проверить его знания, относящиеся к различным компетенциям, формируемым в результате изучения дисциплины, например:

1. Анализ и систематизация промысловой и геологической информации. (ПСК-3.1);

2. Сведения о геологическом изучении месторождения. История открытия и разведки месторождения с указанием лиц, открывших и разведавших его (ОПК-1, ПК-16)

3. Анализ эффективности осуществляемой системы разработки месторождения; (ПСК-3.5)

4. Обработка и интерпретация геолого-геофизических исследований; учет и контроль добычи нефти и газа. (ПСК-3.1)

5. Вторичные методы добычи нефти. Перспективы нефтегазоносности (ПСК-3.1, ПСК-3.5);

11. Учебно-методическое и информационное обеспечение производственной практики

Основная литература:

1. Геология нефтяных месторождений ТСНО: Справочник / Керимов и др. – Грозный, 2010. 254 с. (Электронный ресурс кафедры).

2. Каналин В.Г. Справочник геолога нефтегазоразведки: нефтегазопромысловая геология и гидрогеология.- Вологда.: Инфра-Инженерия, 2015.-416 с. (ЭБС «Лань»)

3. Карнаухов М.Л., Пьянкова Е.М. Современные методы гидродинамических исследований скважин. Справочник инженера по исследованию скважин.- Вологда.: Инфра-Инженерия, 2010.-432с. (ЭБС «Лань»)

4. Репин А.Г. Краткий толковый словарь по газу и нефти (Brief gasoil glossary)- М.: Геоинформмарк, Геоинформ, 2006. - 128 с. (ЭБС «IPRbooks»)

5. Подалалов Ю.А. Экология нефтегазового производства: монография/ Подалалов Ю.А.- М.: Инфра - Инженерия, 2013.-416 с.(ЭБС «IPRbooks»)

дополнительная литература:

1. Геология и геохимия нефти и газа: учебник/ О.К. Баженова [и др.]. -М.: Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, 2012.- 432 с.(ЭБС «IPRbooks»)

2. Нефтегазопромысловая геология и гидрогеология залежей углеводородов: Учебник для вузов / И.П. Чоловский, М.М. Иванова, И.С. Гутман, С.Б. Вагин, Ю.И. Брагин. – М.: РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2002. 456 с. (Электронный ресурс кафедры).

3. Галкин С.В., Плюснин Г.В., Нефтегазопромысловая геология.- П.:ПГТУ, 2010.96с. (электронный ресурс кафедры)

4. Ковешников А.Е. Геология нефти и газа: учебное пособие.- Томск.: ТПУ, 2011.-168с. (ЭБС «Лань»)

Интернет- ресурсы:


1. WWW.OpenGost.ru - портал нормативных документов

2. <http://geoschool.web.ru>

12. Материально-техническое обеспечение практики

производственное оборудование; измерительные и вычислительные комплексы; компьютеры

СОСТАВИТЕЛЬ:

Ст. преподаватель кафедры «Прикладная геология»  /Джарнагалиев Р.З. /

СОГЛАСОВАНО:

Зав. каф. «Прикладная геология»
к.г.-м.н., доцент



/Шаипов А.А./

Директор ДУМР
к.ф.-м.н., доцент



/Магомаева М.А./