

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: и.о. ректора
Дата подписания: 17.11.2025 12:42:51
Уникальный программный ключ:
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

ИНСТИТУТ ГЕОЛОГИИ И НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ
КАФЕДРА ГЕОЛОГИИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

УТВЕРЖДАЮ

Директор ИГиН

_____ А.Л. Портнягин

«_____» _____ 20__ г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

тип практики: Преддипломная

специальность: 21.05.02 Прикладная геология

специализация: Геология месторождений нефти и газа

форма обучения: очная, заочная

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 008E624DF98BC2E90078B97FC72BE94C3F
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 11.08.2023 до 03.11.2024

Рабочая программа рассмотрена
на заседании кафедры ГНГ

Протокол № 12 от «20» июня 2023 г.

1. Цели и задачи прохождения практики

Цель: овладение обучающимися профессиональными навыками, основами организаторской и воспитательной работы в трудовых коллективах, закрепление теоретических знаний, полученных обучающимися на аудиторных занятиях, приобретение знаний основ производственных отношений и принципов управления с учетом технических, финансовых и человеческих факторов, а также помочь обучающемуся анализировать свои возможности, приобрести опыт самостоятельной профессиональной деятельности, подготовка к государственному экзамену, подготовка и выполнение выпускной квалификационной работы

Задачи:

- овладение обучающимися профессиональными навыками, основами организаторской и воспитательной работы в трудовых коллективах в ходе полевых геологических, промыслово-геофизических работ, камеральных, лабораторных и аналитических исследований;
- осуществление первичной геологической, промыслово-геологической и промыслово-геофизической документации полевых наблюдений;
- обработка, анализ и систематизация полевой геологической, геофизической, гидрогеологической, инженерно-геологической информации с использованием современных методов ее автоматизированного сбора, хранения и обработки;
- составление геологических, методических и производственно-технических разделов проектов деятельности производственных подразделений в составе производственных коллективов и самостоятельно;
- осуществление контроля за соблюдением установленных требований техники безопасности и охраны труда, действующих норм и правил при проведении геологоразведочных работ;
- приобретение организационных навыков и умения работы с людьми;
- развитие способности к творческой деятельности, готовности вести поиск решения новых задач, связанных с получением конкретных специальных знаний;
- важной задачей является сбор материалов для курсового проектирования.

Организация производственно-технологической практики на всех этапах должна быть направлена на обеспечение непрерывности и последовательности овладения обучающимися будущей профессией в соответствии с требованиями к уровню подготовки выпускника.

2. Вид, тип практики, способ и форма ее проведения

Вид практики: производственная

Тип практики: преддипломная

Способ проведения практики: выездная – проводится в организациях и на предприятиях, расположенных вне г. Тюмени, стационарная – проводится в организациях и на предприятиях, расположенных в г. Тюмени

Форма проведения практики: дискретно.

3. Результаты обучения по практике

Процесс прохождения практики направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК) ¹	Код и наименование результата обучения по практике
ПКС-1. Способен осуществлять поиски и разведку месторождений нефти, газа и газового конденсата	ПКС-1.1 Планирует, проектирует и проводит геологоразведочные работы на всех стадиях с учетом рационального недропользования	Уметь (У1): применять методы геохимических, геофизических исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа Знать (З1): методы планирования добычи нефти и газа по месторождениям Владеть (В1): методиками сбора, обработки и систематизации фактического геолого-геофизического материала в ходе камеральных работ
	ПКС-1.2 Выбирает и применяет методы изучения геологической среды	Уметь (У2): использовать методы прикладной геохимии и геофизики, необходимые при изучении геологической среды и продуктивных объектов
	ПКС-1.3 Выбирать рациональный комплекс геологоразведочных работ с учетом геологических рисков	Знать (З3): методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа
	ПКС-1.4 Владеет навыками выбора, подготовки и профессиональной эксплуатации современного полевого и лабораторного оборудования и приборов	Знать (З4): основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, обладает навыками их использования
ПКС-2. Способен использовать современные методы обработки, анализа и интерпретации комплексной геологической, геофизической, промысловой, геохимической информации для решения производственных задач	ПКС-2.1 Изучает, обрабатывает, интерпретирует и анализирует данные бурения и результаты геолого-геофизических исследований	Знать (З1): основные теоретические положения об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований Владеть (В1): навыками интерпретации геофизических исследований скважин при разработке месторождений, навыками геологической интерпретации сейсмических данных
	ПКС-2.2 Обосновывает перспективы нефтегазоносности изучаемых территорий	Знать (З2): теоретические основы поиска и разведки нефти и газа; методов исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа
	ПКС-2.3 Владеет методикой построения геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, карт и других геологических чертежей,	Уметь (У3): выполнять построение геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных

¹ В соответствии с ОПОП ВО.

	характеризующих строение недр	толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа
	ПКС-2.4 Владеет методиками структурно–формационного, бассейнового анализа нефтяных систем, анализа комплексных характеристик пластов и оценки состояния призабойных зон	Владеть (В4): методиками комплексного анализа геолого-геофизической информации при составлении характеристики продуктивных пластов и залежей нефти и газа, оценке состояния разработки залежей и месторождений
	ПКС-2.5 Владеет навыками работы с программными комплексами, используемыми для интерпретации геологической информации	Уметь (У5): использовать при интерпретации полученных данных, статистической оценке и картопостроении современные программные средства
ПКС-3. Способен выделять породы-коллекторы и флюидоупоры во вскрытых скважинами разрезах на сейсмопрофилях. Картировать природные резервуары и ловушки нефти и газа	ПКС-3.1 Выделяет в разрезах породы-коллекторы и флюидоупоры и прогнозирует качество пород коллекторов и флюидоупоров, формирующих природные резервуары	Уметь (У1): выделять по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин, определять характеристику продуктивных пластов
	ПКС-3.2 Владеет методикой картирования природных резервуаров и ловушек	Уметь (У2): выделять на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметры ловушки нефти и газа
	ПКС-3.3 Владеет технологией построения седиментационной модели в осадочном бассейне, построения петрофизических связей с сейсмическими атрибутами	Владеть (В3): навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления
	ПКС-3.4 Владеет методами лабораторных, геофизических и гидродинамических исследований фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) пород-коллекторов и качества флюидоупоров.	Владеть (В4): навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов
ПКС-4. Способен производить оценку ресурсов и подсчет запасов нефти, горючих газов и газового конденсата	ПКС-4.1 Определяет исходные данные с целью обоснования подсчетных параметров и оценки ресурсов	Владеть (В1): навыками анализа исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа
	ПКС-4.2 Оценивает ресурсы, ведёт подсчет и пересчет запасов углеводородов	Уметь (У2): производить оценку ресурсов и подсчет запасов.
	ПКС-4.3 Выполняет построение и использует геолого-промысловые модели для оценки ресурсов, подсчета и пересчета запасов	Уметь (У3): разрабатывать комплексные геолого-генетические, прогнозно-поисковые и геолого-промышленные модели месторождений нефти и газа для оценки ресурсов, подсчета и пересчета запасов. Владеть (В3): методиками математического моделирования процессов на базе стандартных пакетов программ
	ПКС-4.4 Рассчитывает в результате геологического трехмерного моделирования коэффициенты пористости, газонасыщенности, оценивает запасы нефти, газа, конденсата	Уметь (У4): проводить математическое моделирование процессов с использованием современных средств и анализа информации

	ПКС-4.5 Подготавливает и представляет отчеты по подсчету запасов углеводородного сырья в территориальные и центральные геологические фонды, разрабатывает рекомендаций по дальнейшему изучению месторождения для уточнения геологического строения и запасов	Уметь (У5): составлять геологические, методические и производственно-технические разделы отчетов по подсчету запасов
ПКС-5. Способен осуществлять геологическое сопровождение разработки месторождений нефти и газа и оказывать геолого-промысловую поддержку добычи нефти и газа	ПКС-5.1 Использует эффективные методы контроля за разработкой и повышения коэффициентов нефтеизвлечения месторождений нефти и газа	Уметь (У1): собирать, анализировать и обобщать промыслово-геологические исследования для контроля за разработкой, Владеть (В1): методиками по совершенствованию методов разработки, проведению геолого-технических мероприятий
	ПКС-5.2 Составляет текущие и перспективные планы по проведению геолого-промысловых работ и добыче углеводородного сырья	Уметь (У2): выявлять перспективные участки для проведения геолого-промысловых исследований и мероприятий, составлять план и прогноз добычи нефти и газа
	ПКС-5.3 Оценивает и выбирает методики проведения геолого-промысловых работ с учетом требований нормативных документов	Знать (З3): методики проведения геолого-промысловых Уметь (У3): проводить анализ и оценивать выбор оптимальных технологий проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ, составлять геологические задания на проведение геолого-промысловых работ с учетом требований нормативных документов
ПКС-6. Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные риски при их реализации	ПКС-6.1 Определяет на профессиональном уровне эффективность инновационных решений и технические средства для повышения эффективности нефтегазодобычи	Владеть (В1): методами анализа и оценки применяемых решений и технических средств при разведке и разработке изучаемых месторождений Уметь (У1): оценивать эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП и давать рекомендации по их совершенствованию
	ПКС-6.2 Разрабатывает планы мероприятий по внедрению инновационных технологий	Уметь (У2): рассчитывать эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи Владеть (В2): приемами составления планов мероприятий по применению новых технологий при разработке сложно построенных залежей нефти и газа
	ПКС-6.3 Интерпретирует и анализирует результаты инновационных решений	Уметь (У3): проводить анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа
ПКС-7. Способен разрабатывать технические (геологические) задания различных видов и другую	ПКС-7.1 Формулирует геологические цели и задачи проектируемых работ.	Владеть (В1): методикой прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов

проектно-техническую документацию		Знать (З1): методы математического моделирования для прогноза особенностей геологического строения
	ПКС-7.2 Проектирует геологоразведочные работы с учетом актуальных правил и стандартов в области геологического изучения недр и разработки	Знать (З2): этапы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории Уметь (У2): составлять геологические, методические и производственно-технические разделы проектов с учетом актуальных правил и стандартов в области геологического изучения недр и разработки
	ПКС-7.3 Составляет геологические задания на работы по изучению недр и разведке и разработке месторождений	Уметь (У3): составлять геологические задания на проведение ГРП в соответствии с изученностью территории и стадии разработки месторождений
	ПКС-7.4 Формулирует результаты проектируемых работ в соответствии с требованиями	Уметь (У4): прогнозировать результаты проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленностью
ПКС-8. Обладает готовностью применять знания фундаментальных характеристик Земли и, физико-химической механики для осуществления технологических процессов	ПКС-8.1 Использует полученные знания о фундаментальных характеристиках Земли, закономерностях, свойствах, протекающих процессах при решении геологических задач	Знать (З1): современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа и использовать при выполнении оценке и прогнозе перспектив нефтегазоносности, подсчете запасов нефти и газа
	ПКС-8.2 Владеет навыками решения прямых и обратных задач, обработки исходной геофизической и физико-химической информации	Владеть (В2): методами расчета, моделирования и прогноза основных геолого-промысловых характеристик продуктивных пластов на основе анализа и интерпретации геолого-геофизической и промысловой информации, методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа

Форма промежуточного контроля: дифференцированный зачет

4. Место практики в структуре ОПОП ВО

Преддипломная практика относится к блоку Б.2 «Практики» учебного плана.

5. Объем практики

Длительность практики составляет 8 недель очная форма обучения: 5 курс -8 недель; заочная форма обучения 6 курс -8 недель, общая трудоемкость практики 12 зачетных единиц, 432 часа.

Сроки проведения практики:

очная форма обучения: 5 курс 10 семестр.

заочная форма обучения: 6 курс летняя сессия.

6. Содержание практики

Практика предусматривает:

- выполнение индивидуального задания, подготовленного руководителем практики;
- применение на практике полученных в процессе обучения знаний;
- формирование отчета, включающего результаты и выводы;
- защита отчета на кафедре.
- сбор материалов для выполнения курсовой работы (проекта).

Таблица 2

№ п/п	Виды работы на практике	Количество часов	Код ИДК	Формы текущего контроля
10 семестр				
1	Разработка индивидуального задания совместно с руководителем производственной практики	4	ПКС-2.1 ПКС-2.2 ПКС-2.3 ПКС-4.1 ПКС-4.2 ПКС-4.3	Собеседование
2	Проведение инструктажей	2	ПКС-1.2	Собеседование
3	Ознакомление с производственной структурой предприятия.	10	ПКС-2.1 ПКС-2.2 ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-4.1 ПКС-4.2 ПКС-4.3	Собеседование
4	Изучение материалов по геологии, тектонике, стратиграфии и нефтегазоносности работ	20	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-2.3 ПКС-5.3	Устный опрос
5	Ознакомление с требованиями техники безопасности при проведении геологоразведочных работ и природоохранных мероприятий.	10	ПКС-1.2 ПКС-2.1 ПКС-2.2 ПКС-2.3 ПКС-4.2 ПКС-4.3	Собеседование
6	Ознакомление с основными характеристиками продуктивных объектов нефти и газа для обоснования подсчета запасов и разработки месторождений	20	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-2.3 ПКС-5.1 ПКС-6.1 ПКС-7.1 ПКС-7.2 ПКС-8.1 ПКС-8.2	Устный опрос
7	Изучение экономики и организации управления геологическим производством	15	ПКС-7.2	Устный опрос
8	Приобретение навыков выполнения отдельных видов промыслово-геологических работ на месторождении	110	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-4.2	Доклад - презентация
9	Участие в обработке и анализе геолого-геофизической и промыслово-геологической информации, полученной по материалам геологоразведочных работ и разработки месторождения	100	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-4.2	Доклад - презентация
10	Проведение геологических наблюдений осуществление привязки своих наблюдений	48	ПКС-2.3 ПКС-2.4	Доклад - презентация

	ний на местности, составление схем, карт, планов, разрезов геологического содержания		ПКС-3.2	
11	Сбор фактического материала (опытно-производственного, фондового, литературного, нормативного) для выполнения и дипломного проектов.	30	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-2.1 ПКС-2.2 ПКС-2.3 ПКС-2.4 ПКС-3.1 ПКС-3.2 ПКС-3.3 ПКС-3.4 ПКС-4.1 ПКС-4.2 ПКС-4.3 ПКС-5.1 ПКС-5.2 ПКС-5.3 ПКС-6.1 ПКС-6.2 ПКС-7.1 ПКС-7.2 ПКС-7.3 ПКС-8.1 ПКС-8.2	Доклад - презентация
12	Математическое моделирование процессов и объектов на базе стандартных пакетов автоматизированного проектирования и исследований	60	ПКС-4.3 ПКС-4.4	Устный опрос
13	Составление отчета по результатам прохождения практики	19	ПКС-1.1 ПКС-1.2 ПКС-2.1 ПКС-2.2 ПКС-2.3 ПКС-2.4 ПКС-3.1 ПКС-3.2 ПКС-3.3 ПКС-3.4 ПКС-4.1 ПКС-4.2 ПКС-4.3 ПКС-5.1 ПКС-5.2 ПКС-5.3 ПКС-6.1 ПКС-6.2 ПКС-7.1 ПКС-7.2 ПКС-7.3 ПКС-8.1 ПКС-8.2	Доклад - презентация
Итого:		432		

7. Оценка результатов прохождения практики

7.1. Критерии оценки промежуточной аттестации.

Критерии оценивания степени полноты и качества освоения компетенций в соответствии с планируемыми результатами обучения приведены в Приложении 1.

7.2. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций.

Оценка по практике выставляется в результате суммирования баллов за выполнение заданий по практике, формирование отчета, защиты отчета (Таблица 3). Полученный совокупный результат (максимум 100 баллов) конвертируется в традиционную шкалу оценок (Таблица 4).

Таблица 3

Формы текущего контроля прохождения практики	Критерии оценки работы	Макс. количество баллов
Выполнение задания, выданного руководителем практики	Максимальный балл выставляется, если задание выполнено полностью	20
Формирование отчета по практике	Максимальный балл выставляется, если отчет написан в соответствии с установленными требованиями	40
Защита отчета по практике	Максимальный балл выставляется, если обучающийся показал отличные знания методов и анализа промыслово-геологических работ и исследований, в которых он участвовал во время прохождения практики, используемых приборов и оборудования, структуры производства, и получил отличную характеристику с места прохождения практики	40
ВСЕГО		100

Таблица 4

100-балльная шкала оценок	Традиционная шкала оценок	
91-100	Отлично	Зачтено
76-90	Хорошо	
61-75	Удовлетворительно	
менее 61 балла	Неудовлетворительно	Не зачтено

Оценка «неудовлетворительно» / «не зачтено» выставляется в следующих случаях:

7.2.1 Незнание геологического строения месторождения, на котором была практика / по которому собрана геолого-геофизическая информация для составления курсового проекта;

7.2.2 незнание методики геологоразведочных работ и характеристики полевых и лабораторных работ;

7.2.3 незнание методов обработки и анализа, используемых при полевых и камеральных работах;

7.2.4 невыполнение задания, полученного от руководителя практики;

7.2.5 отсутствие отчета по практике.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

8.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 2.

8.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы

- Собственная полнотекстовая база (ПБД) БИК ТИУ <http://elib.tyuiu.ru/>
- Научно-техническая библиотеки ФГБОУ ВО РГУ Нефти и газа (НИУ) им. И.М.

Губкина <http://elib.gubkin.ru/>

- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ <http://bibl.rusoil.net>
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО «Ухтинский государственный технический университет» <http://lib.ugtu.net/books>

- База данных Консультант «Электронная библиотека технического ВУЗа»

- Электронно-библиотечная система IPRbooksc ООО Компания «Ай Пи Ар Медиа» <http://www.iprbookshop.ru/>

- ООО «Издательство ЛАНЬ» <http://e.lanbook.com>
- ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» www.biblio-online.ru
- Электронно-библиотечная система elibrary с ООО «РУНЭБ» <http://elibrary.ru/>
- Электронно-библиотечная система BOOK.ru <https://www.book.ru>

8.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства - специальное ПО не используется в процессе практики, за исключением корпоративного ПО.

9. Материально-техническое обеспечение практики

Для материально-технического обеспечения практики используются средства и возможности университета, либо организации, где обучающийся проходит практику.

Помещения для прохождения практики в университете укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения (Таблица 5).

Таблица 5

Обеспеченность материально-технических условий реализации ОПОП ВО

№ п/п	Наименование учебных предметов, курсов, дисциплин (модулей), практики, иных видов учебной деятельности, предусмотренных учебным планом образовательной программы	Наименование помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом, в том числе помещения для самостоятельной работы, с указанием перечня основного оборудования, учебно-наглядных пособий и используемого программного обеспечения	Адрес (местоположение) помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом (в случае реализации образовательной программы в сетевой форме дополнительно указывается наименование организации, с которой заключен договор)
1	2	3	4

1	Преддипломная практика	Учебная аудитория для проведения занятий лекционного и семинарского типа (практические занятия); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации Учебная мебель: кресло офисное, стол компьютерный. Монитор 27Dell U2717D401/20/ЦС - 30 шт. Системный блок IntelCore 17-7100/Gigabyte - 15 шт. Доска маркерная магнитная.	625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 56, ауд. 338
		Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа (практические занятия); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации - учебно-научная геохимическая лаборатория Оснащенность: Компьютерный рентгеновский микротомограф SkyScan 1172; Хроматограф "Кристалл-5000"; Хроматомасс-спектрометр "Кристалл-5000-ISQ"; Хроматомасс-спектрометр "Clarus"; Анализатор микроконцентрации водорода ВГ-3а; Экспериментальный пиролизатор; Комплекс сбора данных "Хроматэк"; микроскоп-спектрофотометр МСФ-30У; ЭПР-спектрометр "ЭПР10-МИНИ"; Комплекс для исследования изотопных соотношений элементов на базе изотопного массспектрометра ThermoDelta V Advantage; дистиллятор; Стеллажи для хранения проб; Шкафы под хим. стекло и реактивы; вентиляционный зонт	625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 56, ауд. 206-208
		Помещение для самостоятельной работы обучающихся с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду: компьютер в комплекте -5 шт.	625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 56, ауд. 244

10. Фонд оценочных средств для проведения текущей и промежуточной аттестации обучающихся на практике

Результаты прохождения практики оцениваются посредством проведения промежуточной аттестации в форме дифференцированного зачета и выставляются в зачетно-экзаменационную ведомость и зачетную книжку обучающегося. Зачетно-экзаменационная ведомость предоставляется руководителем практики специалисту по учебно-методической работе не позднее даты окончания промежуточной аттестации по практике в соответствии с календарным учебным графиком на текущий учебный год.

Основной формой оценивания результатов практики является защита отчета (в том числе публичная (ZOOM), предварительно проверенного руководителем практики от университета. По итогам практики каждый обучающийся представляет устный доклад (до 10 минут) с презентацией. После чего преподаватель и обучающиеся задают вопросы по организации и

содержанию практики, по деталям той или иной главы отчета, по методике работ. Особое внимание уделяется новым технологиям для полевых и камеральных работ, обработке и анализу геолого-промысловой информации, с которой обучающийся ознакомился или овладел в той или иной степени.

Примерные вопросы для защиты отчета по практике

1. Нефтегазопроисковые работы в Западной Сибири.
2. Этапы и стадии геологоразведочных работ. Задачи, цели, виды, масштабы работ.
3. Опорные скважины, их геологические задачи
4. Параметрические и структурные скважины и их геологические задачи
5. Поиск и разведочные скважины, их цель и задачи
6. Эксплуатационные и специальные скважины, их цель и задачи
7. Прямые методы изучения залежей, их характеристика и значения
8. Изучения залежей методами ГИС, их характеристика и значение
9. Гидродинамические методы изучения залежей, их виды и значения
10. Гидрогеохимические методы изучения залежей, их виды и значения
11. Термометрические методы изучения залежей, их виды и значения
12. Изучения залежей по данным эксплуатационных скважин
13. Геолого-промысловые методы изучения залежей, их значения
14. Литолого-фациальные границы залежей, методы их изучения
15. Положение контактов и методы их определения
16. Контуры нефтенасыщенности и методы их определения
17. Породы коллектора и неколлектора и методы выделения их в разрезе
18. Типы пород-коллекторов, виды пустотного пространства и их связь с литолого-фациальными особенностями пород
19. Емкостные свойства коллекторов и методы их определения
20. Фильтрационные свойства коллекторов и методика их определения
21. Прямые и косвенные методы изучения нефтегазонасыщенности и остаточной водонасыщенности пород-коллекторов
22. Гранулометрический состав пород, понятие о кондиционных пределах продуктивных пластов и методы их определения
23. Неоднородность пород-коллекторов, её виды и количественная оценка
24. Неоднородность, её виды и количественная оценка
25. Нефть, её состав и свойства
26. Углеводородные газы, их состав и свойства
27. Конденсат, его разновидности и особенности разработки газоконденсатных месторождений
28. Температура продуктивных пластов и её влияние на разработку
29. Начальное пластовое давление в залежах, условия его формирования и учёт при бурении
30. Виды пластовых давлений, их характеристика, коэффициент аномальности
31. Динамика пластового давления в процессе разработки и контроль
32. Методы контроля за текущим пластовым давлением, построение карт изобар
33. Классификация запасов
34. Подсчёт запасов нефти и обоснование подсчётных параметров
35. Подсчёт запасов растворённого в нефти газа
36. Подсчёт запасов свободного газа и обоснование подсчётных параметров
37. Подсчёт запасов газа графически и расчётным путём
38. Подсчёт запасов конденсата и обоснование подсчётных параметров

39. Водонапорный режим залежей и его характеристика
40. Упруго-водонапорный режим залежей и его характеристика
41. Газонапорный режим залежей и его характеристика
42. Режим растворённого в нефти газа и гравитационный режим, и их характеристики
43. Газовый режим залежей и его характеристика
44. Газоводонапорный режим залежей и его характеристика
45. Газоупруговодонапорный режим залежей и его характеристика
46. Методы повышения нефтеотдачи
47. Геолого-промысловое обоснование систем разработки и их виды
48. Основные элементы системы разработки
49. Геологическая часть проектных документов
50. Виды системы разработки на природных режимах
51. Стадии разработки газовых и газоконденсатных месторождений (крупных и мелких) и их характеристика
52. Исходные геологические данные по месторождениям для составления проектных документов на разработку
53. Геологическая часть проектных документов
54. Исследования условий для эффективной разработки месторождений
55. Типы подземных вод
56. Охрана недр при разработке залежей нефти и газа
57. Требования к скважинам подлежащим консервации
58. Требования к скважинам подлежащим ликвидации
59. Охрана окружающей среды
60. Предотвращение загрязнения воздушной среды
61. Охрана недр при бурении скважин

11. Требование к объему, структуре и оформлению отчета по практике

Форма и вид отчётности обучающихся по прохождению практики определяется университетом с учётом требований ФГОС ВО:

- вид отчетности – письменный отчет;
- форма контроля – дифференцированный зачёт.

Отчет оформляется на русском языке в виде текста, подготовленного на персональном компьютере с помощью текстового редактора и отпечатанного на принтере на листах формата А4 с одной стороны.

Текст на листе должен иметь книжную ориентацию, альбомная ориентация допускается только для таблиц и схем приложений.

Основной цвет шрифта - черный.

Поля страницы должны иметь следующие размеры:

левое – 25 мм правое - 10 мм,
верхнее – 15 мм нижнее - 25 мм.

Текст печатается через полтора интервала шрифтом TimesNewRoman, размер шрифта 14 (для сносок 12).

Абзацный отступ должен быть одинаковым по всему тексту и равен 1,25 см, выравнивание по ширине текста.

Страницы нумеруются арабскими цифрами с соблюдением сквозной нумерации по всему тексту. Номер страницы проставляется в середине нижней части страницы по всему тексту.

Титульный лист, включается в общую нумерацию страниц, без проставления на нем номера страницы.

Если есть приложения к отчету, на них делается ссылка в тексте, и они включаются в содержание после списка использованной литературы.

Отчет должен содержать следующие структурные элементы: титульный лист; содержание; введение; основная часть; заключение; список использованной литературы; приложения (Приложение 3).

12. Методические указания по прохождению практики

На основании личных наблюдений, собранного фактического материала, фондовых и литературных источников и полученного в процессе практики опыта обучающийся составляет отчет, являющийся основным итогом пройденной преддипломной практики.

Проведение самостоятельных исследований, обработка и систематизация фактического материала, формирование графических документов, сбор материалов проводится по следующему плану (окончательный план утверждается вместе с руководителем по производственной практике):

1. Физико-географические условия района работ.
2. Геологическое строение, тектоника, стратиграфия, нефтегазоносность, полезные ископаемые.
3. Гидрогеологические условия района работ.
4. Геолого-промысловая характеристика продуктивных пластов и условия залегания в них нефти, газа и воды.
5. Геологические и технические условия вскрытия и опробования продуктивных пластов.
6. Способы эксплуатации скважин, применяемые на нефтяном промысле, и установление оптимального режима их работы.
7. Методы интенсификации добычи нефти и газа.
8. Методы контроля и регулирования нефтяной (газовой) залежи.
9. Подсчет запасов нефти и газа.

10. Организация геологической службы.
11. Описание рабочего места и функциональные обязанности на период практики.
12. Заключение.
13. Список используемой литературы.
14. Приложения.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Преддипломная практика

Код, специальность 21.05.02 Прикладная геология

Специализация Геология месторождений нефти и газа

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ПКС-1. Способен осуществлять поиски и разведку месторождений нефти, газа и газового конденсата	1.1 применяет методы геохимических, геофизических исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа	Не знает методы геохимических, геофизических исследований	Знает, но с грубыми ошибками методы геохимических, геофизических исследований	Знает, но допускает неточности в методах геохимических, геофизических исследований	Умеет самостоятельно использовать методы проведения геохимических, геофизических исследований
	1.2 использует методы планирования добычи нефти и газа по месторождениям	Не умеет самостоятельно применять методы планирования добычи нефти и газа	Использует, но допускает много ошибок при применении методов планирования добычи нефти и газа	Использует, но допускает небольшие неточности при применении методов планирования добычи нефти и газа	Умеет самостоятельно и без ошибок использовать методы планирования добычи нефти и газа
	1.3 собирает, обрабатывает, систематизирует фактический геолого-геофизический материал в ходе камеральных работ	Не владеет навыками сбора, обработки, систематизации фактического материала в ходе камеральных работ	Не всегда самостоятельно может обрабатывать, систематизировать фактический материал в ходе камеральных работ	Не в полной мере владеет навыками сбора, обработки, систематизации фактического материала в ходе камеральных работ	Умеет самостоятельно обрабатывать, систематизировать фактический материал в ходе камеральных работ
	2.1 использует методы промысловой геологии и геофизики, необходимые при изучении геологической среды и продуктивных объектов	Не знает методы промысловой геологии и геофизики	Недостаточно точно знает методы промысловой геологии и геофизики	Способен воспроизводить и объяснять использование методов промысловой геологии и геофизики, но допускает мелкие ошибки	Отлично знает современные методы промысловой геологии и геофизики

	2.2 знает методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа	Не знает методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа	Знает методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа, но допускает ошибки	Знает методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа, но допускает некоторые неточности	Знает методику проведения геологоразведочных работ и основы поиска и разведки нефти и газа
Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	2.3 знает основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, обладает навыками их использования	Не знает основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, не обладает навыками их использования	Знает основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, но не обладает навыками их использования	Знает основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, но допускает некоторые неточности их использования	Знает основные приборы и оборудование, необходимое при геолого-геофизических работах, обладает навыками их использования
ПКС-2. Способен использовать современные методы обработки, анализа и интерпретации комплексной геологической, геофизической, промысловой, геохимической информации для решения производственных задач	1.1 владеет основными теоретическими положениями об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований	Не владеет основными теоретическими положениями об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований	Владеет основными теоретическими положениями об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований, но допускает ошибки	Владеет основными теоретическими положениями об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований, но допускает некоторые неточности	Владеет основными теоретическими положениями об организации и выполнении инженерных задач в области бурения и геолого-геофизических исследований
	1.2 обладает навыками интерпретации геофизических исследований скважин при разработке месторождений	Не обладает навыками интерпретации геофизических исследований скважин	Обладает навыками интерпретации геофизических исследований скважин, но допускает ошибки	Обладает навыками интерпретации геофизических исследований скважин, но допускает некоторые неточности	Обладает навыками интерпретации геофизических исследований скважин
	1.3 обладает навыками геологической интерпретации сейсмических данных	Не обладает навыками геологической интерпретации сейсмических данных	Обладает навыками геологической интерпретации сейсмических данных, но часто допускает ошибки	Обладает навыками геологической интерпретации сейсмических данных, но допускает некоторые неточности	Обладает навыками геологической интерпретации сейсмических данных

	2.1 владеет теоретическими знаниями основ поиска и разведки нефти и газа; методов исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа	Не владеет теоретическими знаниями основ поиска и разведки нефти и газа; методов исследований	Владеет теоретическими знаниями основ поиска и разведки нефти и газа; методов исследований, но в ответах допускает значительное количество ошибок	Владеет теоретическими знаниями основ поиска и разведки нефти и газа; методов исследований, но в ответах допускает небольшие ошибки	Уверенно владеет теоретическими знаниями основ поиска и разведки нефти и газа; методов исследований
Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	3.1 выполняет построение геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа	Отсутствие навыков построения геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа	выполняет построение геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа, но допускает значительное количество ошибок	выполняет построение геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа, но допускает небольшие ошибки	свободно выполняет построение геологических разрезов, схем корреляции разрезов скважин, структурных карт, карт эффективных толщин и других карт, характеризующих строение залежей нефти и газа
	4.1 применяет принципы комплексного анализа геолого-геофизической информации при составлении характеристики продуктивных пластов и залежей нефти и газа, оценке состояния разработки залежей и месторождений	Не знает принципы комплексного анализа геолого-геофизической информации	Удовлетворительно знает принципы комплексного анализа геолого-геофизической информации	Демонстрирует знания, но допускает отдельные пробелы принципов комплексного анализа геолого-геофизической информации	Знает и свободно применяет принципы комплексного анализа геолого-геофизической информации
	5.1 использует при интерпретации полученных данных, статистической оценке и картопостроении современные программные средства	Отсутствие навыков использования современных программных средства	использует при интерпретации полученных данных, статистической оценке и картопостроении современные программные средства, но допускает значительное количество ошибок	использует при интерпретации полученных данных, статистической оценке и картопостроении современные программные средства, но допускает небольшие ошибки	свободно использует при интерпретации полученных данных, статистической оценке и картопостроении современные программные средства

ПКС-3. Способен выделять породы-коллекторы и флюидоупоры во вскрытых скважинами разрезах на сейсмопрофилях . Картировать	1.1 выделяет по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин. Выполняет характеристику продуктивных пластов	Не выделяет по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин.	Удовлетворительно выделяет по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин.	выделяет по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин, но допускает отдельные пробелы	Свободно выделяет по данным каротажа породы-коллекторы и флюидоупоры в разрезах скважин.
Код компетенции природные резервуары и ловушки нефти и газа	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	2.1 выделяет на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметров ловушки нефти и газа	Не умеет выделять на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметров ловушки нефти и газа	выделяет на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметров ловушки нефти и газа, но допускает значительное количество ошибок	выделяет на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметров ловушки нефти и газа, но допускает небольшое количество ошибок	Умеет уверенно выделять на основе комплексного анализа каротажа, сейсмических разрезов и карт параметров ловушки нефти и газа
	3.1 владеет навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления	Не владеет навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления	Удовлетворительно владеет навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления	Не в полной мере владеет навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления	Свободно владеет навыками математического моделирования и построения седиментационной модели на основе знаний литологии природных резервуаров и анализа обстановок осадконакопления

	4.1 обладает навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов	Не владеет навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов	Удовлетворительно владеет навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов	Не в полной мере владеет навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов	Уверенно владеет навыками анализа результатов лабораторных исследований керна, материалов геофизических исследований скважин и гидродинамических исследований для оценки ФЕС продуктивных пластов
ПКС-4. Способен производить оценку ресурсов и подсчет запасов нефти, горючих газов и газового конденсата	1.1 владеет навыками анализа исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа	Не владеет навыками анализа исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа	Удовлетворительно владеет анализом исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа	Не в полной мере владеет навыками анализа исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа	Уверенно владеет навыками анализа исходных данных для обоснования подсчетных параметров и выполнения подсчета запаса нефти и газа
Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	2.1 производит оценку ресурсов и подсчет запасов	Отсутствие знаний для проведения оценки ресурсов и подсчета запасов	Удовлетворительные знания для проведения оценки ресурсов и подсчета запасов	Демонстрирует знания, но допускает отдельные пробелы при проведении оценки ресурсов и подсчета запасов	свободно и уверенно производит оценку ресурсов и подсчет запасов

	3.1 разрабатывает комплексные геолого-генетические, прогнозно-поисковые и геолого-промышленные модели месторождений нефти и газа для оценки ресурсов, подсчета и пересчета запасов. 3.2 проводит математическое моделирование процессов на базе стандартных пакетов программ	Не владеет математическим моделированием процессов на базе стандартных пакетов программ	Слабо владеет математическим моделированием процессов на базе стандартных пакетов программ	Допускает небольшие неточности при математическом моделировании процессов на базе стандартных пакетов программ	свободно и уверенно владеет математическим моделированием процессов на базе стандартных пакетов программ
	4.1 проводит математическое моделирование процессов с использованием современных средств и анализа информации	Не владеет математическим моделированием процессов с использованием современных средств и анализа информации	Слабо владеет математическим моделированием процессов с использованием современных средств и анализа информации	В целом успешно владеет математическим моделированием процессов с использованием современных средств и анализа информации	Успешно владеет математическим моделированием процессов с использованием современных средств и анализа информации
	5.1 Составляет геологические, методические и производственно-технические разделы отчетов по подсчету запасов	Не владеет методиками составления геологических, методических и производственно-технических разделов отчетов по подсчету запасов	Слабо владеет методиками составления геологических, методических и производственно-технических разделов отчетов по подсчету запасов	В целом успешно владеет методиками составления геологических, методических и производственно-технических разделов отчетов по подсчету запасов	Успешно владеет методиками составления геологических, методических и производственно-технических разделов отчетов по подсчету запасов

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ПКС-5 Способен осуществлять геологическое сопровождение разработки месторождений нефти и газа и оказывать геолого-промысловую поддержку добычи нефти и газа	1.1 собирает, анализирует и обобщает промыслово-геологические исследования для контроля за разработкой 1.2 выдает рекомендации по совершенствованию методов разработки, проведению геолого-технических мероприятий	Не знает методов сбора, анализа и обобщения промыслово-геологических исследований для контроля за разработкой и совершенствованием разработки	Удовлетворительно знает методы сбора, анализа и обобщения промыслово-геологических исследований для контроля за разработкой и совершенствованием разработки	знает методы сбора, анализа и обобщения промыслово-геологических исследований для контроля за разработкой и совершенствованием разработки, но допускает незначительные ошибки	Демонстрирует свободное и уверенное знание методов сбора, анализа и обобщения промыслово-геологических исследований для контроля за разработкой и совершенствованием разработки
	2.1 выявляет перспективные участки для проведения геолого-промысловых исследований и мероприятий 2.2 составляет план и прогноз добычи нефти и газа	Не умеет составлять план и прогноз добычи нефти и газа	составляет план и прогноз добычи нефти и газа, но с большой долей неуверенности и ошибками	составляет план и прогноз добычи нефти и газа, но допускает незначительные ошибки	уверенно составляет план и прогноз добычи нефти и газа
	3.1 проводит анализ и оценивает выбор оптимальную технологию проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ 3.2 составляет геологическое задание на проведение геолого-промысловых работ с учетом требований нормативных документов	Не умеет проводить анализ и оценивать выбор оптимальной технологии проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ	удовлетворительно проводит анализ и оценивает выбор оптимальную технологию проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ	проводит анализ и оценивает выбор оптимальную технологию проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ, но допускает незначительные ошибки	свободно и уверенно проводит анализ и оценивает выбор оптимальную технологию проведения геолого-съемочных, поисковых и разведочных работ

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ПКС-6. Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные риски при их реализации	1.1 выполняет анализ и оценку применяемых решений и технических средств при разведке и разработке изучаемых месторождений	Не умеет выполнять анализ и оценку применяемых решений и оценивать эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП	удовлетворительно умеет выполнять анализ и оценку применяемых решений и оценивать эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП	выполняет анализ и оценку применяемых решений и оценивает эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП, но допускает незначительные ошибки	свободно и уверенно выполняет анализ и оценку применяемых решений и оценивает эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП
	1.2 оценивает эффективность применяемых методов повышения эффективности ГРП и выдает рекомендации по их совершенствованию				
	2.1 рассчитывает эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи	Не умеет рассчитывать эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи	рассчитывает эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи, но допускает грубые ошибки	рассчитывает эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи, но допускает неточности в расчетах	Успешное и рассчитывает эффективность внедрения новых технологических решений и приемов по повышению достоверности прогноза геолого-геофизических параметров месторождений и увеличению нефтеотдачи
	2.2 составляет планы мероприятий по применению новых технологий при разработке сложно построенных залежей нефти и газа				
	3.1 проводит анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа	Не умеет проводить анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа	удовлетворительно проводит анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа	проводит анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа но допускает незначительные ошибки	уверенно проводит анализ результатов применения новых методов при ГРП и разработке месторождений нефти и газа

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ПКС-7. Способен разрабатывать технические (геологические) задания различных видов и другую проектно-техническую документацию	1.1 владеет методикой прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов 1.2 использует методы математического моделирования для прогноза особенностей геологического строения	Не знает методику прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов	Владеет методикой прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов, но допускает грубые ошибки	Владеет методикой прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов, но допускает незначительные ошибки	Демонстрирует свободное и уверенное знание методик прогнозирования геологического строения процессов и оценкой точности и достоверности прогнозов
	2.1 составляет планы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории	Не умеет составлять планы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории	составляет планы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории, но допускает грубые ошибки	составляет планы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории но допускает незначительные ошибки	Свободно и уверенно составляет планы проведения видов ГРП в соответствии со степенью изученности территории
	2.2 составляет геологические, методические и производственно-технические разделы проектов с учетом актуальных правил и стандартов в области геологического изучения недр и разработки	Не умеет составлять геологические, методические и производственно-технические разделы проектов	составляет геологические, методические и производственно-технические разделы проектов, но допускает грубые ошибки	составляет геологические, методические и производственно-технические разделы проектов, но допускает незначительные ошибки	Свободно и уверенно составляет геологические, методические и производственно-технические разделы проектов
	3.1 составляет геологические задания на проведение ГРП в соответствии с изученностью территории и стадии разработки месторождений	Демонстрирует очень слабые умения составлять геологические задания на проведение ГРП	Демонстрирует слабые умения составлять геологические задания на проведение ГРП	В целом успешное, но содержащее отдельные пробелы применение навыков составлять геологические задания на проведение ГРП	Свободно и уверенно составляет геологические задания на проведение ГРП

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	4.1 выполняет прогноз планируемых результатов проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленности	Демонстрирует очень слабые умения прогноза планируемых результатов проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленности	Демонстрирует слабые умения прогноза планируемых результатов проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленности	В целом успешное, но содержащее отдельные пробелы применение навыков прогноза планируемых результатов проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленности	Свободно и уверенно прогнозирует планируемые результаты проведения ГРП с учетом проектных методов промыслово-геофизических исследований и их направленности
ПКС-8. Обладает готовностью применять знания фундаментальных характеристик Земли и, физико-химической механики для осуществления технологических процессов	1.1 использует при выполнении оценки и прогноза перспектив нефтегазоносности и, подсчете запасов нефти и газа современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа	Отсутствие навыков оценки и прогноза перспектив нефтегазоносности, подсчете запасов нефти и газа современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа	Фрагментарное применение навыков оценки и прогноза перспектив нефтегазоносности, подсчете запасов нефти и газа современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа	В целом успешное, но содержащее отдельные пробелы применение навыков оценки и прогноза перспектив нефтегазоносности, подсчете запасов нефти и газа современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа	Успешное и систематическое применение навыков оценки и прогноза перспектив нефтегазоносности, подсчете запасов нефти и газа современные представления об образовании УВ, формировании ловушек и месторождений нефти и газа
	2.1 владеет методами расчета, моделирования и прогноза основных геолого-промысловых характеристик продуктивных пластов на основе анализа и интерпретации геолого-геофизической и промысловой информации 2.2 владеет методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа	не владеет методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа	частично владеет методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа	владеет методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа, но допускает отдельные пробелы	в полном объеме владеет методами оценки и прогноза геологических ресурсов при проектировании ГРП и анализе разработки месторождений нефти и газа

КАРТА обеспеченности практики учебной и учебно-методической литературой

Вид практики ПроизводственнаяТип практики Преддипломная

Код, специальность 21.05.02 Прикладная геология

Специализация Геология месторождений нефти и газа

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Кол-во экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Нефтегазопромысловая геология и гидрогеологи: учебное пособие/ В. Г. Каналин [и др.]. - 2-е изд., перераб. и доп. - М. : Недра, 2006. - 373 с.	80	50	100	-
2	Максимов, Евгений Максимович. Геология, поиск и разведка нефти и газа : [: Текст : Электронный ресурс] : учебное пособие для студентов вузов, обучающихся по направлению подготовки бакалавров 131000 "Нефтегазовое дело" / Е. М. Максимов ; ТюмГНГУ. - 3-е изд., доп. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2012. - 158 с. : ил., граф., табл. - Электронная библиотека ТИУ	ЭР	50	100	+
3	Зозуля, Григорий Павлович. Физика нефтегазового пласта = Petrophysics stratum : учебное пособие для подготовки бакалавров и магистров по направлению 130500 "Нефтегазовое дело" и для подготовки дипломированных специалистов специальности 130503 "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений" / Г. П. Зозуля, Н. П. Кузнецов, А. К. Ягафаров ; ТюмГНГУ. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2006. - 250 с. : ил. - Электронная библиотека ТИУ.	193+ЭР	50	100	+
4	Геология нефти и газа: учебное пособие для студентов негеологических специальностей очного и заочного отделений / В. И. Кислухин, И. В. Кислухин, В. Н. Бородкин ; ТюмГНГУ. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2009. - 48 с	ЭР	50	100	+
5	Методы поисков месторождений углеводородного сырья : учебное пособие для студентов геологических специальностей очного и заочного обучения / И. В. Кислухин, В. И. Кислухин, В. Н. Бородкин ; ТюмГНГУ. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2011. - 52 с.	ЭР	50	100	+

*ЭР – электронный ресурс для автор. пользователей доступен через Электронный каталог/Электронную библиотеку ТИУ <http://webirbis.tsogu.ru/>

СОДЕРЖАНИЕ ОТЧЕТА

Стр.

Введение.....

(отражает цели и задачи производственной практики, наименование и место расположения предприятия, период прохождения практики, занимаемую должность.)

2. Геологическая часть.

(Краткая физико-географическая характеристика района. История геолого-геофизического изучения района. Стратиграфия. Тектоника. Нефтегазоносность.)

3. Специальная геологическая часть

3.1 Геолого-промысловая характеристика продуктивных пластов и условия залегания в них нефти, газа и воды

(В параграфе дается описание методики выделения в разрезе скважин продуктивных пластов, их сопоставления и детального расчленения с целью построения зональных карт. Приводится описание методики определения коллекторских свойств продуктивных горизонтов по керну, промыслово-геофизическим и промысловым данным. Дается описание условий залегания и распределения в продуктивных пластах нефти, газа и воды. Методика замеров пластовых давлений и температур. Даются соображения о режимах работы продуктивных пластов. Глава иллюстрируется таблицами и картами мощности, пористости, проницаемости, гидропроводности, зональными картами, картами водонефтяного (газоводяного) контакта, картами истинных и приведенных пластовых давлений.)

3.2. Геологические и технические условия вскрытия и опробования продуктивных пластов

(Обобщаются сведения о технических условиях вскрытия продуктивного пласта (параметры раствора, конструкция скважин, тип и размер долота и др.). Приводятся материалы по вызову притока нефти (газа). Кратко излагается методика и результаты исследования скважин на приток (гидродинамические исследования скважин) и данные гидропрослушивания)

3.3. Способы эксплуатации скважин, применяемые на нефтяном промысле, и установление оптимального режима их работы

(Описание способов эксплуатации скважин, применяемых на промысле, и их надземного и подземного оборудования. Дается изложение цикла исследования по установлению оптимального режима работы скважин (динамография, определение дебитов скважин, газового фактора, использование данных о величинах пластового давления и динамики их изменения, установление коэффициентов продуктивности и т.д.). Главу должны иллюстрировать схема надземного и подземного эксплуатационного оборудования, а также таблицы, схемы и графики).

3.4. Методы интенсификации добычи нефти или газа

(Дается описание применяемых методов интенсификации добычи путем воздействия на призабойную зону скважин (кислотная обработка, торпедирование, гидроразрыв и т.д.), а также мероприятия по поддержанию пластового давления. Если на промысле применяют вторичные методы эксплуатации, то необходимо дать их описание. Раздел иллюстрируется таблицами и картами).

3.5. Анализ осуществляемой системы разработки.

(Дается краткий анализ осуществляемой системы разработки. Параграф иллюстрируется таблицами первичных фактических данных, прилагаются карты изобар на различные даты разработки, карты и графики разработки, карты обводненности, а также другие графические материалы. Приводятся данные фотоколориметрии нефти, результаты исследования скважин глубинными расходомерами-дебитомерами. Проводится сопоставление фактического состояния разработки с проектными показателями. Раздел заканчивается выводами и практическими рекомендациями).

3.6. Методы контроля и регулирования нефтяной (газовой) залежи.

(Анализируются и рассматриваются следующие группы методов.

- 1. Геолого-промысловые методы (поверхностные и в пластовых условиях).*
- 2. Промыслово-гидродинамические методы.*
- 3. Промыслово-геофизические методы.*
- 4. Методы контроля за охватом пласта разработкой и коэффициентом извлечения нефти (КИН).*
- 5. Метод регулирования разработки.)*

3.7. Подсчет запасов нефти и газа

(Приводятся соображения о выборе метода подсчета запасов нефти (газа). Дается обоснование категоричности запасов и параметров, применяемых при подсчете запасов нефти и газа.

Описываются методы определения положения ВНК, объема залежи, кондиционных и предельных значений открытой пористости, нефтегазонасыщенности и др. подсчетных параметров. Особое внимание уделяется обоснованию подсчетных параметров для залежей, имеющих зону переменной нефтегазонасыщенности (переходную зону). Дается обоснование средних значений параметров, принятых при подсчете запасов. Приводятся итоги расчета. Раздел иллюстрируется таблицами, картами, графиками и схемами. При написании данного параграфа должны быть учтены результаты, полученные при написании раздела).

3.8. Геологическое планирование.

(Дается описание применяемых методов текущего и перспективного геологического планирования добычи нефти и газа, проведения разведочных работ или эксплуатационного бурения).

3.9. Охрана недр и окружающей среды

(Описывается состояние вопроса охраны недр. Методы и правила ликвидации притока, применяемые на промысле (разведке). Меры борьбы с обводнением и ликвидации очагов обводнения. Контроль за обводнением, составление карт обводнения. Мероприятия по оздоровлению месторождения, ликвидации аварийных скважин и т.д. Описываются мероприятия по охране природы и окружающей среды в процессе бурения, освоения и эксплуатации скважин).

3.10. Организация геологической службы.

(Дается описание геологической службы в нефтегазопромысловом управлении (конторе бурения, разведке, экспедиции) и стоящие перед ними задачи и обязанности отдельных работников. Применяемые мероприятия по внедрению передовых методов работы при эксплуатации месторождения или его разбуривании. Раздел иллюстрируется схемами).

4. Заключение.

(Данный раздел должен содержать основные выводы студента по наиболее важным вопросам, изложенным в отчете, отражать результаты систематизации, обработки, анализа и обобщения собранного в период практики фактического материала и личных наблюдений, основные выводы по практике, наличие рабочего места, характере работы.

Особенно следует выделить выводы, связанные с вопросами спецглавы курсового проекта, намеченные для углубленной разработки и практическими рекомендациями.

В главе «Описание рабочего места и функциональные обязанности на период практики» указать в какой должности обучающийся работал во время прохождения практики, описать свое рабочее место, виды выполняемой работы, основные результаты (как положительные, так и отрицательные).

В структурном элементе «Заключение» формулируются обобщенные выводы по результатам производственной практики. Приводится список графических приложений, использованной литературы и нормативных документов).

Список используемой литературы

Приложения

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

**ИНСТИТУТ ГЕОЛОГИИ И НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ
КАФЕДРА ГЕОЛОГИИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА**

ДНЕВНИК – ОТЧЕТ
прохождения производственной практики

студента(ки) _____

занимаемая должность на период практики _____

период практики с «___» _____ по «___» _____ 20___ г.

Руководитель практики от кафедры _____

Руководитель практики от предприятия _____

Цель производственной практики _____

Задачи практики: _____

Критерии оценки:

0 -задача не выполнена
1 -большая часть задачи не выполнена, требуется помощь
2 - частичное выполнение задачи, требуется доработка
3 - задача, в целом, выполнена, остались детали
4 -задача выполнена в соответствии с установленным форматом результата

СХЕМА ВЕДЕНИЯ ДНЕВНИКА

ДАТА _____

Задачи <i>(запишите задачи, которые Вы решали в течение дня)</i>	Самооценка (0-4)	Оценка руководителя (0-4)

Анализ работы

Что я сегодня сделал, чтобы повысить свой профессиональный уровень?	
Что я узнал нового?	
Чему я научился?	