

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клемина Юрий Сергеевич  
Должность: Ректор  
Дата подписания: 30.06.2026 17:00:32  
Уникальный программный ключ:  
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
**«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

## **РАБОЧАЯ ПРОГРАММА**

**дисциплина:** Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений

**направление подготовки:** 21.04.01 Нефтегазовое дело

**направленность (профиль):** Цифровые технологии в нефтегазовом деле

**форма обучения:** очная

Рабочая программа рассмотрена  
на заседании базовой кафедры ООО «РН-ГИР»

Протокол № 4 от 27 апреля 2026 г.

## 1. Цели и задачи освоения дисциплины

Цель дисциплины: формирование знаний, умений и навыков квалифицированно и компетентно принимать решения по разработке газовых и газоконденсатных месторождений.

Задачи дисциплины: дать выпускнику понимание процессов, происходящих в газовых и газоконденсатных залежах в процессе их разработки, процессов в системе добычи и подготовки газа, их физико-математическое описание, практические навыки решения основных инженерных задач прогнозирования и управления.

## 2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина относится к части учебного плана, формируемой участниками образовательных отношений.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

Знание: теоретических основ процессов и систем разработки газовых залежей, методов расчета при анализе разработки газовых месторождений и прогнозе технологических параметров.

Умения: анализировать результаты работы скважин и воздействия их на залежи, планировать методы увеличения газоотдачи и геолого-технические мероприятия, оценивать их эффективность; пользоваться научной и справочной литературой по теме курса.

Владение: методами получения петрофизических характеристик пород.

Содержание дисциплины является логическим продолжением содержания дисциплин: «Инжиниринг добычи газа и газоконденсата» и служит основой для освоения дисциплин: «Интегрированное моделирование месторождений», производственной практики «Научно-исследовательская работа», написания выпускной квалификационной работы (магистерской диссертации).

## 3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
ПКС-6 Способен осуществлять разработку и внедрение новой техники и передовой технологии на объектах нефтегазовой отрасли	ПКС-6.1 Использует методики проектирования в области сооружения, реконструкции и ремонта нефтегазового оборудования с использованием современных энергосберегающих технологий	<b>Знать ПКС-6.1-31:</b> предметную область сооружения, реконструкции и ремонта газового оборудования
		<b>Уметь ПКС-6.1-У1:</b> классифицировать ремонтные работы газового оборудования
		<b>Владеть ПКС-6.1-В1:</b> методиками проектирования в области сооружения, реконструкции и ремонта газового оборудования с использованием современных энергосберегающих технологий
	ПКС-6.2 Контролирует возможные риски при проведении технологических процессов нефтегазового производства	<b>Знать ПКС-6.2-31:</b> условия возникновения рисков при проведении технологических процессов газового производства
		<b>Уметь ПКС-6.2-У1:</b> классифицировать риски при проведении технологических процессов газового производства
		<b>Владеть ПКС-6.2-В1:</b> методикой контроля возникновения рисков при проведении технологических процессов газового производства
	ПКС-6.3 Использует правила эксплуатации технологического оборудования нефтегазового производства	<b>Знать ПКС-6.3-31:</b> правила техники безопасности эксплуатации технологического оборудования газового производства
		<b>Уметь ПКС-6.3-У1:</b> применять правила эксплуатации технологического оборудования газового производства
		<b>Владеть ПКС-6.3-В1:</b> навыками применения правил эксплуатации технологического оборудования газового производства

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
ПКС-8 Способен к ситуационному организационному управлению ресурсами и процессами	ПКС-8.1 Пользуется навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в нефтегазовом деле	<b>Знать ПКС-8.1-З1:</b> основные технические термины для получения информации из профессионально ориентированной литературы
		<b>Уметь ПКС-8.1-У1:</b> выделять подобные примеры, сравнивать проектные и реализуемые решения в зависимости от степени проработанности проблемы
		<b>Владеть ПКС-8.1-В1:</b> навыками работы со специальной литературой по теоретическим, методическим и алгоритмическим основам разработки месторождений
	ПКС-8.2 Контролирует техническое состояние оборудования объектов приема, хранения и отгрузки углеводородного сырья	<b>Знать ПКС-8.2-З1:</b> перечень исходных данных необходимых для анализа разработки газовых и газоконденсатных месторождений и прогнозирования основных показателей разработки
		<b>Уметь ПКС-8.2-У1:</b> осуществлять сбор, обработку, анализ и систематизацию информации по области выполнения работ
		<b>Владеть ПКС-8.2-В1:</b> навыками использования современных информационных технологий для поиска, сбора, систематизации, обработки и интерпретации информации, необходимой для решения поставленных задач
	ПКС-8.3 Интерпретирует результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов применительно к конкретным условиям	<b>Знать ПКС-8.3-З1:</b> методы оценки начальных извлекаемых запасов в теории разработки газовых и газоконденсатных месторождений
		<b>Уметь ПКС-8.3-У1:</b> анализировать исходную информацию и выдавать рекомендации при анализе разработки месторождений углеводородного сырья
		<b>Владеть ПКС-8.3-В1:</b> инструментами для подготовки материалов при анализе разработки месторождений
ПКС-11 Способен разрабатывать варианты управленческих решений и обосновывать их выбор на основе критериев эффективности	ПКС-11.1 Разрабатывает технические предложения по совершенствованию существующей техники и технологии	<b>Знать ПКС-11.1-З1:</b> процессы и системы разработки месторождений
		<b>Уметь ПКС-11.1-У1:</b> анализировать технологические показатели разработки месторождений
		<b>Владеть ПКС-11.1-В1:</b> инструментами анализа технологических показателей разработки месторождений
	ПКС-11.2 Организует управленческие технологическими комплексами	<b>Знать ПКС-11.2-З1:</b> принципы и особенности вариантов разработки для проведения пробной и промышленной эксплуатации
		<b>Уметь ПКС-11.2-У1:</b> прогнозировать значения основных показателей разработки
		<b>Владеть ПКС-11.2-В1:</b> навыками выбора рекомендуемого варианта разработки
	ПКС-11.3 Разрабатывает меры по повышению качества конструкторско-технологических решений	<b>Знать ПКС-11.3-З1:</b> существующие технологии для повышения эффективности разработки месторождений
		<b>Уметь ПКС-11.3-У1:</b> оценивать эффективность существующих технологий
		<b>Владеть ПКС-11.3-В1:</b> навыками применения программных продуктов, используемых для проведения оценки эффективности существующих технологий
	ПКС-11.4 Совершенствует методики проектирования	<b>Знать ПКС-11.4-З1:</b> критерии совершенствования методики проектирования
		<b>Уметь ПКС-11.4-У:</b> определять критерии совершенствования методики проектирования
		<b>Владеть ПКС-11.4-В1:</b> навыками постановки и проведения НИР по моделированию процессов газового производства

#### 4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 3 зачетных единицы, 108 часов.

Таблица 4.1

Форма обучения	Курс/ семестр	Аудиторные занятия / контактная работа, час.			Контроль, час.	Самостоятельная работа, час.	Форма промежуточной аттестации
		Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия			
очная	1/2	16	16	-	36	40	экзамен

## 5. Структура и содержание дисциплины

### 5.1. Структура дисциплины

#### очная форма обучения (ОФО)

Таблица 5.1

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	1	Введение в разработку газовых и газоконденсатных месторождений	2	2	-	6	10	ПКС-8.1, ПКС-8.2, ПКС-8.3	Задачи для 1 аттестации
2	2	Геология, термодинамика и гидродинамика газовых и газоконденсатных залежей	2	2	-	4	8	ПКС-6.1, ПКС-6.2, ПКС-6.3	Задачи для 1 аттестации
3	3	Дренаживание газовых залежей	2	2	-	4	8	ПКС-11.1, ПКС-11.2, ПКС-11.3	Задачи для 1 аттестации
4	4	Наземная инфраструктура и обустройство газовых и газоконденсатных месторождений	2	2	-	6	10	ПКС-11.1, ПКС-11.2, ПКС-11.3	Задачи для 2 аттестации
5	5	Особенности разработки газоконденсатных залежей	2	2	-	4	8	ПКС-6.1, ПКС-6.2, ПКС-6.3, ПКС-11.1, ПКС-11.2, ПКС-11.3	Задачи для 2 аттестации
6	6	Осложнения при разработке газовых и газоконденсатных месторождений	2	2	-	6	10	ПКС-8.1, ПКС-8.2, ПКС-8.3, ПКС-11.1, ПКС-11.2, ПКС-11.3	Задачи для 3 аттестации
7	7	Долгосрочное планирование разработки месторождений	2	2	-	6	10	ПКС-6.1, ПКС-6.2, ПКС-6.3, ПКС-11.4	Задачи для 3 аттестации
8	8	Контроль и управление разработкой газовых залежей	2	2	-	4	8	ПКС-6.1, ПКС-6.2, ПКС-6.3, ПКС-11.4	Комплект тестовых заданий
9	Экзамен		-	-	-	36	36	ПКС-6.1, ПКС-6.2, ПКС-6.3, ПКС-8.1, ПКС-8.2, ПКС-8.3, ПКС-11.1, ПКС-11.2, ПКС-11.3, ПКС-11.4	Экзаменационные вопросы
Итого:			16	16	-	76	108	Х	Х

#### заочная форма обучения (ЗФО)

Не реализуется.

#### очно-заочная форма обучения (ОЗФО)

Не реализуется.

#### 5.2. Содержание дисциплины.

### 5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

РАЗДЕЛ 1. «Введение в разработку газовых и газоконденсатных месторождений». Газовая промышленность, продукция. Энергия газовой залежи. Запасы газа, материальный баланс и давление в залежи. Формирование профиля добычи газа в режиме истощения пластовой энергии. Классические стадии разработки. Наземная инфраструктура газовых и газоконденсатных месторождений. Коэффициент извлечения газа (КИГ), давление «забрасывания». Особенности газовых скважин. Промысловое уравнение притока газа к скважине. Быстрый прогноз разработки газовой залежи. Цели прогнозирования разработки залежей, варианты разработки, простейшая экономическая модель

РАЗДЕЛ 2. «Геология, термодинамика и гидродинамика газовых и газоконденсатных залежей». Геометрия залежей, основные ФЕС, водонапорный бассейн. Изучение месторождения и создание геологической модели. Основные свойства природного газа в зависимости от давления и температуры. Учёт испарённой воды при расчёте свойств пластового газа. Начальное гравитационно-капиллярное равновесие в залежи. Распределение насыщенности в газовой залежи, ГВК, капиллярное давление, ОФП в системе «газ вода». Испарённая вода и конденсат, растворённый в воде газ. Испытание скважин. Задача о совместном притоке в скважину газа и воды. Закон Дарси и формула Дюпюи. Водогазовый фактор. Изменения, происходящие в газовой залежи в процессе разработки. Гидродинамическое моделирование газовых и газоконденсатных залежей.

РАЗДЕЛ 3. «Дренирование газовых залежей». Приток газа к скважине, «воронка депрессии». Вывод формулы Дюпюи для газовой скважины, связь с промышленным уравнением притока газа, функция псевдавления. Модель притока к скважине в гидродинамических симуляторах. Приток к горизонтальным скважинам, к скважинам с ГРП и МГРП. Практическое применение формулы Дюпюи для оценки потенциальных дебитов скважин. Построение набора кривых притока. Нестационарные режимы фильтрации – источник данных о параметрах пласта. Дренирование залежи несколькими скважинами, контур питания скважин.

РАЗДЕЛ 4. «Наземная инфраструктура и обустройство газовых и газоконденсатных месторождений». Оборудование забоя и устья газовых и газоконденсатных скважин. Обвязка скважин в кусте. Газосборная сеть. Подготовка газа и конденсата. Компрессорная станция. Современные и перспективные технологии обустройства месторождений.

РАЗДЕЛ 5. «Особенности разработки газоконденсатных залежей». Газоконденсатные исследования (глубинные пробы, сепаратор, МФР). Лабораторные и термодинамические исследования проб флюидов. Кривая пластовых потерь конденсата. Подготовка PVT-модели газоконденсатного флюида. Фазовые превращения при разработке газоконденсатных залежей в режиме истощения. Потери конденсата в пласте. Особенности многофазной фильтрации и ОФП в системе «газ-конденсат», совместная фильтрация газа и конденсата к скважинам. «Конденсатные банки», «конденсатная блокада». Задача оптимального регулирования скважин для повышения выхода конденсата. Альтернативные варианты разработки г/к залежей с ППД (вода, сухой газ, азот). Прогноз разработки газоконденсатной залежи с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД). Сравнение с истощением. Оценка экономики. Другие методы повышения КИК.

РАЗДЕЛ 6. «Осложнения при разработке газовых и газоконденсатных месторождений». Осложнения в скважинах (виды, диагностика, методы борьбы): каверны, песчаные пробки, смятие колонн, эрозия, коррозия, агрессивные компоненты. Осложнения в ГСС (температурные потери, лёд). Двухфазный поток в горизонтальных трубах. Основные мероприятия. Гидраты. Осложнения в работе ДКС и УКПГ.

РАЗДЕЛ 7. «Долгосрочное планирование разработки месторождений». Стадии разработки и проектирования, ключевые задачи для каждой стадии. Принятие решений по

разработке в условиях неопределённостей и рисков. Оценка ценности геологической информации. Экспресс-анализ прогнозных показателей разработки. Выбор стратегии разработки многопластовых месторождений. Особенности разработки газоконденсатных залежей.

РАЗДЕЛ 8. «Контроль и управление разработкой газовых залежей». Промысловые измерения и отчётность (баланс запасов, МЭР). Методы промыслово-геофизического контроля. Анализ разработки газовых и газоконденсатных месторождений. Практические примеры. Процесс планирования разработки: долгосрочный и краткосрочный цикл. Оценка ценности промысловых исследований и измерений. Цифровизация и интеллектуализация газовых и газоконденсатных промыслов.

#### 5.2.2. Содержание дисциплины по видам учебных занятий.

#### Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лекции
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	1	2	-	-	Газовая промышленность, продукция. Энергия газовой залежи. Запасы газа, материальный баланс и давление в залежи. Формирование профиля добычи газа в режиме истощения пластовой энергии. Классические стадии разработки. Наземная инфраструктура газовых и газоконденсатных месторождений. Коэффициент извлечения газа (КИГ), давление «забрасывания». Особенности газовых скважин. Промысловое уравнение притока газа к скважине. Быстрый прогноз разработки газовой залежи. Цели прогнозирования разработки залежей, варианты разработки, простейшая экономическая модель
2	2	2	-	-	Геометрия залежей, основные ФЕС, водонапорный бассейн. Изучение месторождения и создание геологической модели. Основные свойства природного газа в зависимости от давления и температуры. Учёт испарённой воды при расчёте свойств пластового газа. Начальное гравитационно-капиллярное равновесие в залежи. Распределение насыщенности в газовой залежи, ГВК, капиллярное давление, ОФП в системе «газ вода». Испарённая вода и конденсат, растворённый в воде газ. Испытание скважин. Задача о совместном притоке в скважину газа и воды. Закон Дарси и формула Дюпюи. Водогазовый фактор. Изменения, происходящие в газовой залежи в процессе разработки. Гидродинамическое моделирование газовых и газоконденсатных залежей
3	3	2	-	-	Приток газа к скважине, «воронка депрессии». Вывод формулы Дюпюи для газовой скважины, связь с промысловым уравнением притока газа, функция псевдавления. Модель притока к скважине в гидродинамических симуляторах. Приток к горизонтальным скважинам, к скважинам с ГРП и МГРП. Практическое применение формулы Дюпюи для оценки потенциальных дебитов скважин. Построение набора кривых притока. Нестационарные режимы фильтрации – источник данных о параметрах пласта. Дренаживание залежи несколькими скважинами, контур питания скважин
4	4	2	-	-	Оборудование забоя и устья газовых и газоконденсатных скважин. Обязка скважин в кусте. Газосборная сеть. Подготовка газа и конденсата. Компрессорная станция. Современные и перспективные технологии обустройства месторождений
5	5	2	-	-	Газоконденсатные исследования (глубинные пробы, сепаратор, МФР). Лабораторные и термодинамические исследования проб флюидов. Кривая пластовых потерь

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лекции
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
					конденсата. Подготовка РVT-модели газоконденсатного флюида. Фазовые превращения при разработке газоконденсатных залежей в режиме истощения. Потери конденсата в пласте. Особенности многофазной фильтрации и ОФП в системе «газ-конденсат», совместная фильтрация газа и конденсата к скважинам. «Конденсатные банки», «конденсатная блокада». Альтернативные варианты разработки г/к залежей с ППД (вода, сухой газ, азот). Другие методы повышения КИК.
6	6	2	-	-	Осложнения в скважинах (виды, диагностика, методы борьбы): каверны, песчаные пробки, смятие колонн, эрозия, коррозия, агрессивные компоненты. Осложнения в ГСС (температурные потери, лёд). Двухфазный поток в горизонтальных трубах. Основные мероприятия. Осложнения в работе ДКС и УКПГ
7	7	2	-	-	Стадии разработки и проектирования, ключевые задачи для каждой стадии. Принятие решений по разработке в условиях неопределённости и рисков. Оценка ценности геологической информации. Экспресс-анализ прогнозных показателей разработки. Выбор стратегии разработки многопластовых месторождений. Особенности разработки газоконденсатных залежей
8	8	2	-	-	Промысловые измерения и отчётность (баланс запасов, МЭР). Методы промыслово-геофизического контроля. Анализ разработки газовых и газоконденсатных месторождений. Практические примеры. Процесс планирования разработки: долгосрочный и краткосрочный цикл. Оценка ценности промысловых исследований и измерений. Цифровизация и интеллектуализация газовых и газоконденсатных промыслов.
Итого:		16	X	X	X

### Практические занятия

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	1	2	-	-	Цели прогнозирования разработки залежей, варианты разработки, простейшая экономическая модель
2	2	2	-	-	Основные свойства природного газа в зависимости от давления и температуры (плотность, вязкость, сверхсжимаемость, влагосодержание, содержание конденсата). Учёт испарённой воды при расчёте свойств пластового газа. Испытание скважин. Задача о совместном притоке в скважину газа и воды. Закон Дарси и формула Дюпюи. Водогазовый фактор
3	3	2	-	-	Практическое применение формулы Дюпюи для оценки потенциальных дебитов скважин. Построение набора кривых притока
4	4	2	-	-	Расчёт потерь давления в горизонтальном газопроводе. Решение задачи потокораспределения газа на примере куста из трёх скважин и газосборного коллектора. Добавление модели ДКС в решение задачи прогнозирования разработки газовой залежи методом «укрупнённой скважины» (двухзонная радиальная модель). Добавление компрессора в задачу потокораспределения газа на примере куста из трёх скважин и газосборного коллектора
5	5	2	-	-	Расчёт устьевого давления в работающей газовой скважине с водой. Построение кривых лифта для различных ВГФ. Добавление воды в аналитическую модель скважины «пласт-забой-устье». Добавление нескольких интервалов притока в аналитическую модель скважины «пласт-забой-устье». Оценка эффекта от поинтервальной водоизоляции.

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
6	6	2	-	-	Задача оптимального регулирования скважин для повышения выхода конденсата. Решение на примере задачи потокораспределения (куст из трёх скважин, добавление конденсата). Прогноз разработки газоконденсатной залежи с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД). Сравнение с истощением. Оценка экономики.
7	7	2	-	-	Гидраты. Расчёт необходимого количества метанола
8	8	2	-	-	Принятие решений по разработке в условиях неопределённостей и рисков (на примере модели материального баланса для упруго-водонапорного режима)
Итого:		16	X	X	X

### Лабораторные работы

Лабораторные работы учебным планом не предусмотрены.

### Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.3

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО	ОЗФО		
1	1-3	14	-	-	Режимы разработки и режимы работы залежи. Прогноз разработки газовой залежи методом материального баланса для газового (упругого) режима. Решение задачи прогнозирования разработки газовой залежи методом «укрупнённой скважины» (двухзонная радиальная модель).	Изучение теоретического материала по разделам
2	4-6	16	-	-	Прогноз разработки газовой залежи методом материального баланса для упруго-водонапорного режима. Прогноз разработки газовой залежи с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД). Сравнение с истощением.	Изучение теоретического материала по разделам
3	7-8	10	-	-	Решение задачи прогнозирования разработки газовой залежи методом «укрупнённой скважины» с учётом внедрения воды. Результаты моделирования: оценка влияния темпа отбора газа из залежи на итоговый КИГ.	Изучение теоретического материала по разделам
4	Экзамен	36	-	-		Подготовка к экзамену
Итого:		76	X	X	X	X

5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий:

- визуализация учебного материала в формате PDF, Microsoft Office в диалоговом режиме (лекционные занятия);
- практические занятия в программном комплексе Microsoft Excel, PH-КИН;
- работа в малых группах (практические занятия);
- разбор практических ситуаций (практические занятия).

### 6. Тематика курсовых работ/проектов

Курсовые работы/проекты учебным планом не предусмотрены.

## 7. Контрольные работы

Контрольные работы учебным планом не предусмотрены.

## 8. Оценка результатов освоения дисциплины

8.1. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций обучающихся очной формы обучения представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
1 текущая аттестация		
1.1	Решение типовых задач для 1 аттестации	20
	ИТОГО за первую текущую аттестацию	20
2 текущая аттестация		
2.1	Решение типовых задач для 2 аттестации	20
	ИТОГО за вторую текущую аттестацию	20
3 текущая аттестация		
3.1	Решение типовых задач для 3 аттестации	20
3.2	Тестирование	40
	ИТОГО за третью текущую аттестацию	60
	<b>ВСЕГО</b>	<b>100</b>

## 9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

9.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 1.

9.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы

- ЭБС «Издательства Лань»;
- ЭБС «Электронного издательства ЮРАЙТ»;
- - Электронный каталог/Электронная библиотека ТИУ <https://jirbis.tyuiu.ru>;
- Научная электронная библиотека «eLIBRARY.RU»;
- ЭБС «IPRbooks»;
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина;
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ (г. Уфа);
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГТУ (г. Ухта);
- ЭБС «Консультант студент»,

9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства:

1. Microsoft Office;
2. Windows 8
3. РН-КИН.

## 10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Помещения для проведения всех видов работы, предусмотренных учебным планом,

укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения.

## Обеспеченность материально-технических условий реализации ОПОП ВО

Таблица 10.1

№ 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	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	Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений	<p>Лекционные занятия: Учебная аудитория для проведения групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации.</p> <p>Оснащенность: Учебная мебель: столы, стулья, проектор мультимедийный, экран проекционный, моноблок, документ-камера, акустическая система (колонки).</p>	625039, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70, ауд. 624
		<p>Практические занятия: Учебная аудитория для проведения занятий лекционного и семинарского типа (практических и лабораторных занятий); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации (компьютерный класс).</p> <p>Оснащенность: столы, стулья. Проектор мультимедийный – 1 шт., компьютеры - 15 шт., интерактивная доска - 1 шт., акустическая система (колонки) - 2 шт.</p>	625039, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70, ауд. 615

### 11. Методические указания по организации СРС

#### 11.1 Методические указания по подготовке к практическим занятиям.

Работа обучающегося на практических занятиях включает в себя получение практических навыков по сбору и обработке геологической информации о месторождении и технологических показателей работы скважин; анализу и контролю оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; выдаче рекомендаций при проектировании, анализе и регулировании разработки газовых месторождений, а также применение методов и методик расчета и прогнозирования параметров и показателей процесса разработки.

#### 11.2 Методические указания по организации самостоятельной работы.

Самостоятельная работа обучающегося включает в себя: подготовку к экзаменационным вопросам по темам, вынесенным на самостоятельное изучение. Рекомендуемая литература сообщается преподавателем на занятиях.

**КАРТА**  
**обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой**

**Дисциплина:** Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений

**Код, направление подготовки:** 21.04.01 Нефтегазовое дело

**Направленность (профиль):** Цифровые технологии в нефтегазовом деле

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
2	Математическое моделирование гидродинамических процессов разработки месторождений углеводородов / Каневская Р. Д. – Москва, Ижевск : Институт компьютерных исследований, 2019. – 128 с. – ISBN 978-5-4344-0797-7. – Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. – URL: <a href="https://www.iprbookshop.ru/97369.html">https://www.iprbookshop.ru/97369.html</a>	ЭР	30	100	+
3	Разработка газовых и газоконденсатных месторождений в сложных геокриологических условиях : учебное пособие для студентов, обучающихся по направлению подготовки магистратуры "Нефтегазовое дело" / В. С. Якушев ; РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина. - Москва : РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, 2014. - 188 с.: [сайт]. – URL: <a href="http://elib.gubkin.ru/content/20773">http://elib.gubkin.ru/content/20773</a>	ЭР	30	100	+
4	Разработка газовых месторождений : учебное пособие (курс лекций) / И. О. Дацюк, Т. В. Гилеб, А. Е. Верисокин. - Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2019. - 96 с. : [сайт]. – URL: <a href="http://www.iprbookshop.ru/92755.html">http://www.iprbookshop.ru/92755.html</a>	ЭР	30	100	+

\*ЭР – электронный ресурс доступный через Электронный каталог/Электронную библиотеку ТИУ <https://jirbis.tyuiu.ru>