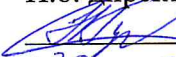


МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования  
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ  
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ

И.о. директора ИШПР

 Гусева Н.В.  
«30» 06 2020 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ**  
**ПРИЕМ 2017 г.**  
**ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очная**

Программные комплексы в разработке месторождений углеводородов			
Направление	21.03.01 «Нефтегазовое дело»		
Образовательная программа (направленность (профиль))	«Нефтегазовое дело»		
Специализация	«Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти»		
Уровень образования	высшее образование – бакалавриат		
Курс	4	семестр	8
Трудоемкость в кредитах (зачетных единицах)	3		
Виды учебной деятельности	Временной ресурс		
Контактная (аудиторная) работа, ч	Лекции	22	
	Практические занятия	22	
	Лабораторные занятия		
	ВСЕГО	44	
Самостоятельная работа, ч		64	
ИТОГО, ч		108	

Вид промежуточной аттестации	зачет	Обеспечивающее подразделение	ОНД
И.о. зав. кафедрой – руководителя			Мельник И.А.
отделения нефтегазового дела на правах кафедры			
Руководитель ООП			Брусник О.В.
Преподаватель			Деева В.С.

2020 г.

## 1. Цели освоения дисциплины

Целями освоения дисциплины является формирование у обучающихся ООП Нефтегазовое дело (п. 6. Общей характеристики ООП) состава компетенций для подготовки к профессиональной деятельности.

Код компетенции	Наименование компетенции	Результаты освоения ООП	Составляющие результатов освоения (дескрипторы компетенции)	
			Код	Наименование
ПК(У)-6	Способность обоснованно применять методы метрологии и стандартизации	РЗ	ПК(У)-6.В3	Владеет методами количественного анализа и моделирования, теоретического и экспериментального исследования
			ПК(У)-6.У3	Умеет анализировать данные и проводить их графическую обработку и генетическую интерпретацию; установить зависимость ёмкостно-фильтрационных свойств от особенностей литологического состава и строения пород
			ПК(У)-6.33	Знает математические методы обработки анализа результатов исследований. Типовых стандартных приборов, устройств, аппаратов программных средств, используемых при экспериментальных исследованиях
ПК(У)-24	Способность планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать, в том числе с использованием прикладных программных продуктов, интерпретировать результаты и делать выводы	Р5	ПК(У)-24.В4	Владеет приемами и методами решения задач нефтегазового дела с использованием ЭВМ
			ПК(У)-24.У4	Умеет использовать методы математического анализа для решения задач нефтегазового дела при моделировании залежей углеводородов
			ПК(У)-24.34	Знает основные методы, способы получения, хранения и переработки информации

## 2. Место дисциплины в структуре ООП

Дисциплина относится к вариативной части вариативного междисциплинарного профессионального модуля учебного плана образовательной программы.

## 3. Планируемые результаты обучения по дисциплине

После успешного освоения дисциплины будут сформированы результаты обучения:

Планируемые результаты обучения по дисциплине		Компетенция
Код	Наименование	
РД 1	Получение умений планирования, проведения, анализа, обработки экспериментальных исследований с интерпретацией полученных результатов с использованием методов моделирования и компьютерных технологий	ПК(У)-24
РД 2	Создавать геологические и гидродинамические модели нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.	ПК(У)-24
РД3	Проводить адаптацию гидродинамических моделей к истории разработки, оценивать, уметь моделировать перспективные схемы разработки месторождений	ПК(У)-6 ПК(У)-24
РД4	Получение умений, связанных с построением, обработкой и анализом	ПК(У)-6

	структурных карт месторождения с использованием современных программных продуктов	
--	---	--

Оценочные мероприятия текущего контроля и промежуточной аттестации представлены в календарном рейтинг-плане дисциплины.

#### 4. Структура и содержание дисциплины

##### Основные виды учебной деятельности

Разделы дисциплины	Формируемый результат обучения по дисциплине	Виды учебной деятельности <sup>1</sup>	Объем времени, ч.
<b>Раздел 1.</b> <b>Моделирование разработки месторождения в Schlumberger Eclipse 100.</b> Часть 1. Устройство Eclipse 100. Модули Eclipse 100. Часть 2. Структура файлов Eclipse 100. Входной файл данных; внутренние файлы Eclipse 100.	РД1 РД2	Лекции	6
		Практические занятия	-
		Самостоятельная работа	10
<b>Раздел 2.</b> <b>Описание модели месторождения.</b> Часть 1. Общее описание модели месторождения. Выделение необходимой памяти для модели Часть 2. Статическое описание модели месторождения. Геометрия сетки, свойства ячеек сетки.	РД1 РД2	Лекции	4
		Практические занятия	2
		Самостоятельная работа	10
<b>Раздел 3.</b> <b>Задание PVT-свойств флюидов, используемых в модели</b> Часть 1. Введение табличных данных о свойствах флюидов Часть 2. Объединение ячеек сетки в регионы	РД1 РД2	Лекции	4
		Практические занятия	-
		Самостоятельная работа	10
<b>Раздел 4.</b> <b>Начальные условия моделирования.</b> <b>Инициализация модели</b> Часть 1. Уравновешивание Часть 2. Перечисление	РД1 РД2 РД3	Лекции	2
		Практические занятия	2
		Самостоятельная работа	4
<b>Раздел 5.</b> <b>Определение наземного оборудования и выходных данных</b> Часть 1. Формирование выходных данных в виде таблиц Часть 2. Определение наземного оборудования и бурение скважин	РД1 РД2 РД3	Лекции	6
		Практические занятия	2
		Самостоятельная работа	10
<b>Раздел 6.</b> <b>Работа с картами</b> Часть 1. Построение разреза карты Часть 2. Карта поднятия с нарушением Часть 3. Построение плоскости наклонного ВНК	РД1 РД4	Лекции	-
		Практические занятия	12
		Самостоятельная работа	10
<b>Раздел 7.</b> <b>Операции с данными</b>	РД1 РД4	Лекции	-
		Практические занятия	4

Часть 1. Бланкирование файлов		Самостоятельная работа	10
Часть 2. Вычисление объемов резервуаров			

#### **Содержание разделов дисциплины:**

### **Раздел 1. Основы гидродинамического моделирования. Моделирование разработки месторождения в Schlumberger Eclipse 100.**

Геолого-гидродинамическое моделирование месторождений углеводородов с применением программного комплекса Eclipse (Schlumberger). Основы гидродинамического моделирования – модель материального баланса, гидродинамическая модель. Несоответствие модели и реального месторождения. Устройство и основные модули Schlumberger Eclipse 100. Структура ввода-вывода Eclipse 100. Выходные файлы Eclipse 100. Структура и синтаксис ключевых слов входного файла данных.

#### **Тема лекции:**

1. Введение в гидродинамическое моделирование.
2. Устройство Eclipse 100.
3. Структура файлов Eclipse 100.

### **Раздел 2. Описание модели месторождения.**

Общее описание модели месторождения. Распределение памяти, требуемое для модели. Статическое описание модели месторождения. Описание геометрии сетки моделирования, используемые системы координат. Порядок считывания данных ячеек сетки. Свойства ячеек сетки – пористость, песчанность, проницаемость. Характеристики ячеек сетки – проводимость, поровый объем. Модификаторы проводимости. Деактивация ячеек при расчете. Контроль зон выклинивания и минимального порового объема, достаточного для активности ячеек. Моделирование глин: в виде слоев сетки; путем включения в более крупные песчаные ячейки; в виде промежутков между слоями песка. Несоседние соединения.

#### **Тема лекции:**

4. Секция RUNSPEC входного файла данных.
5. Секция GRID. Статическое описание модели месторождения.

#### **Темы практических занятий:**

1. Создание статического описания модели месторождения.

### **Раздел 3. Задание PVT-свойств флюидов, используемых в модели**

Введение свойств флюидов в виде таблиц. Водонасыщенность, нефтенасыщенность, газонасыщенность. Фазовое поведение углеводородной системы. Обзор модели черной нефти. Фазовое поведение модели черной нефти. Сравнение моделей черной нефти и композиционной модели. Уравнение состояния нефти. Разделение пласта на регионы в зависимости от характеристик. Различия модели «мертвой» нефти и «живой». Уравнение состояния газа. Уравнение состояния воды. Относительные плотности фаз в Eclipse. Фазы модели черной нефти. Сжимаемость

#### **Тема лекции:**

6. Секция PROPS входного файла данных.
7. Секция PROPS входного файла данных. Объединение ячеек сетки в регионы.

### **Раздел 4. Начальные условия моделирования**

Инициализация модели: уравнивание, перечисление, restart-запуск: начальное давление и фазовое насыщение, начальное соотношение, зависимости свойств пластовых

флюидов, степени растворения нефти и газа. Начальное фазовое насыщение в переходных зонах.

**Тема лекции:**

8. Секция SOLUTION входного файла данных. Начальные условия.

**Темы практических занятий:**

2. Задание PVT свойств флюидов и начальных значений моделирования в файле данных.

<b>Раздел 5. Определение наземного оборудования и выходных данных</b>
---

Назначение раздела SUMMARY входного файла данных. Синтаксис ключевых слов, описывающих выходные данные. Адаптация модели к истории разработки. Настройка модели на прогноз. VFP таблицы. Очередь на бурение скважин. Определение перфораций скважин. Параметры управления моделью разработки. Проведение ремонтных работ, проводимых на скважинах модели. Управляющие параметры добывающих и нагнетательных скважин, экономические ограничения. Определение временных шагов разработки.

**Тема лекции:**

9. Секция SUMMARY входного файла данных.

10. Секция SCHEDULE. Наземное оборудование. Скважины в ECLIPSE 100.

11. Создание data-файла модели разработки нефтяного месторождения.

**Темы практических занятий:**

3. Определение выходных данных для создания графиков. Бурение скважин в модели. Управление добывающими скважинами и закачивающими скважинами.

<b>Раздел 6. Работа с картами</b>
-----------------------------------

Построение геологических разрезов. Структура файла разреза. Создание файла данных разреза. Построение карты по кровле и подошве пласта. Построение структурной карты поднятия, осложненного тектоническим нарушением. Загрузка и масштабирование растровых изображений. Оцифровка скважин. Построение карты по оцифрованным точкам. Построение структурной карты с разломом. Задание водонефтяного контакта, газоводонефтяного контакта, газонефтяного контакта. Построение плоскости наклонного ВНК по заданным точкам.

**Темы практических занятий:**

4. Построение разреза. Часть 1.

5. Построение разреза. Часть 2.

6. Построение карты поднятия с нарушением

7. Построение плоскости наклонного ВНК. Часть 1.

8. Построение плоскости наклонного ВНК. Часть 1.

<b>Раздел 7. Операции над данными</b>
---------------------------------------

Скрытие ячеек сетки (бланкирование ячеек). Математические операции над данными ячеек сетки. Задание поверхности аналитической функцией. Вычисление объемов тел.

**Темы практических занятий:**

9. Бланкирование файлов

10. Вычисление объемов.

## **5. Организация самостоятельной работы студентов**

Самостоятельная работа студентов при изучении дисциплины предусмотрена в

следующих видах и формах:

- Работа с лекционным материалом, поиск и обзор литературы и электронных источников информации по индивидуально заданной проблеме курса;
- Изучение тем, вынесенных на самостоятельную проработку;
- Анализ научных публикаций по заранее определенной преподавателем теме;
- Подготовка к оценивающим мероприятиям.

## **6. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины**

### **6.1. Учебно-методическое обеспечение**

1. Гладков, Е. А. Геологическое и гидродинамическое моделирование месторождений нефти и газа: учебное пособие [Электронный ресурс]/ Е.А. Гладков — Томск: Изд-во ТПУ, 2012. – 100 с. — Режим доступа: <http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2012/m396.pdf> — Заглавие с титульного экрана

2. Иванова И.А. Решение задач разработки нефтяных месторождений с применением программных комплексов Eclipse и Petrel: учебное пособие [Электронный ресурс]/И.А. Иванова, Е.Н. Иванов — Томск: Изд-во ТПУ, 2015 — 75 с. — Режим доступа: <http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2016/m017.pdf> - Заглавие с титульного экрана

3. Гладков Е. А. Программные комплексы в разработке месторождений углеводородов: учебное пособие [Электронный ресурс] / Е. А. Гладков; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ). — Томск: Изд-во ТПУ, 2013.

Режим доступа - <http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2014/m015.pdf>. - Заглавие с титульного экрана.

### **6.2. Информационное и программное обеспечение**

Курс: Программные комплексы в разработке месторождений углеводородов  
<https://eor.lms.tpu.ru/course/view.php?id=1382>

Электронно-библиотечная система «Лань» – <https://e.lanbook.com/>

Электронно-библиотечная система «ZNANIUM.COM» – <https://new.znanium.com/>

Электронно-библиотечная система «Юрайт» – <https://urait.ru/>

Электронно-библиотечная система «Консультант студента» – <http://www.studentlibrary.ru/>

Лицензионное программное обеспечение (в соответствии с **Перечнем лицензионного программного обеспечения ТПУ**):

1. Microsoft Office 2007 Standard Russian Academic;
2. Document Foundation LibreOffice;
3. Zoom Zoom;
4. Cisco Webex Meetings;
5. Google Chrome;
6. Schlumberger Eclipse 2019 Academic Floating.

## **7. Особые требования к материально-техническому обеспечению дисциплины**

В учебном процессе используется следующее лабораторное оборудование для лекционных, практических, лабораторных и самостоятельных занятий:

№	Наименование специальных помещений	Наименование оборудования
---	------------------------------------	---------------------------

1.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации (компьютерный класс). 634028, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 2, строен.5, аудитория 338.	Комплект учебной мебели на 16 посадочных мест; Компьютер - 19 шт.; Проектор - 1 шт.
2.	Аудитория для проведения учебных занятий всех типов, курсового проектирования, консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации. 634028, Томская область, г. Томск, Ленина проспект, 2, строен.5, аудитория 331.	Комплект учебной мебели на 60 посадочных мест; Компьютер - 2 шт.; Проектор - 1 шт.

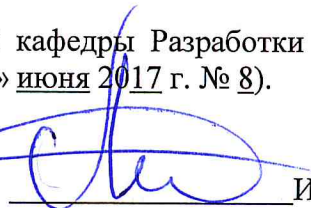
Рабочая программа составлена на основе Общей характеристики образовательной программы по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» / профиль подготовки «Эксплуатация и обслуживания объектов добычи нефти» (приема 2017 г., очная форма обучения).

Разработчик:

Должность	Подпись	ФИО
Доцент ОНД		Деева В.С.

Программа одобрена на заседании обеспечивающей кафедры Разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений (протокол от «23» июня 2017 г. № 8).

И. о. заведующего кафедрой-руководителя отделения  
на правах кафедры, д.г.-м.н, профессор



И. А. Мельник

подпись



**Лист изменений рабочей программы дисциплины:**

Учебный год	Содержание /изменение	Обсуждено на заседании ОНД (протокол)
2019_/2020 учебный год	1. Актуализировано содержание раздела «Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины»	От 24. 06.2019 г. № 15
2020_/2021 учебный год	1. Актуализировано содержание раздела «Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины» 2. Актуализирован раздел «Особые требования к материально-техническому обеспечению дисциплины»	От 26.06.2020 г. № 25