

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Сыров Игорь Анатольевич  
Должность: Директор  
Дата подписания: 25.11.2022 11:06:33  
Уникальный программный ключ:  
b683afe664d7e9f64175886cf9626a196149ad36

СТЕРЛИТАМАКСКИЙ ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«УФИМСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ НАУКИ И ТЕХНОЛОГИЙ»

Факультет  
Кафедра

*Естественнонаучный*  
*Общей и теоретической физики*

**Аннотация рабочей программы дисциплины (модуля)**

дисциплина

***Б1.В.04 Физико-химические методы обработки пласта***

часть, формируемая участниками образовательных отношений

Специальность

***21.05.05***  
код

***Физические процессы горного или нефтегазового производства***  
наименование специальности

Программа

***специализация N 2 "Физические процессы нефтегазового производства"***

Форма обучения

***Заочная***

Для поступивших на обучение в  
***2021 г.***

Стерлитамак 2022

**1. Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине, соотнесенных с установленными в образовательной программе индикаторами достижения компетенций**

<b>Формируемая компетенция (с указанием кода)</b>	<b>Код и наименование индикатора достижения компетенции</b>	<b>Результаты обучения по дисциплине (модулю)</b>
ПК-6. Способен разрабатывать современные, отвечающие нуждам промышленности методики оценки ресурсов и запасов	ПК-6.1. Разрабатывает современные методы оценки запасов и ресурсов	Обучающийся должен: знать методы определения параметров «средней» скважины; методику обоснования и выбора технологического режима работы проектных эксплуатационных скважин; основные разделы проектов разработки нефтяных и газовых месторождений; различные методы подсчета запасов углеводородов, их преимущества и недостатки
	ПК-6.2. Оценивает результаты интерпретации геофизических данных исследования скважин	Обучающийся должен: уметь формировать, обосновывать и выбирать варианты разработки и обустройства месторождений нефти и газа; прогнозировать основные показатели разработки (доработки) месторождений углеводородов при различных режимах залежи; анализировать показатели разработки и их изменение в процессе освоения залежи

	ПК-6.3. Разрабатывает современные методики оценки ресурсов и запасов углеводородов	Обучающийся должен: владеть методиками расчетов критериев технологического режима работы скважин, технико-экономических показателей эффективности процессов освоения месторождений нефти и газа; методами оценки режима залежи; приближенными методами расчета прогнозируемых показателей разработки
--	--	--

## 2. Цели и место дисциплины (модуля) в структуре образовательной программы

Цели изучения дисциплины:

формирование у студентов представления об основных методах воздействия на нефтяной пласт с целью интенсификации притока нефти; о химических реагентах, применяемых в нефтегазодобывающей промышленности.

Дисциплина изучается на 5, 6 курсах в 10, 11 семестрах

## 3. Объем дисциплины (модуля) в зачетных единицах с указанием количества академических или астрономических часов, выделенных на контактную работу обучающихся с преподавателем (по видам учебных занятий) и на самостоятельную работу обучающихся

Общая трудоемкость (объем) дисциплины составляет 72 акад. ч.

Объем дисциплины	Всего часов
	Заочная форма обучения
Общая трудоемкость дисциплины	72
Учебных часов на контактную работу с преподавателем:	
лекций	6
практических (семинарских)	14
другие формы контактной работы (ФКР)	0,2
Учебных часов на контроль (включая часы подготовки):	
зачет	
Учебных часов на самостоятельную работу обучающихся (СР)	51,8

Формы контроля	Семестры
зачет	11

**4. Содержание дисциплины (модуля), структурированное по темам (разделам) с указанием отведенного на них количества академических часов и видов учебных занятий**

**4.1. Разделы дисциплины и трудоемкость по видам учебных занятий (в академических часах)**

№ п/п	Наименование раздела / темы дисциплины	Виды учебных занятий, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
		Контактная работа с преподавателем			СР
		Лек	Пр/Сем	Лаб	
<b>1</b>		<b>6</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>51,8</b>
1.1	Технологии повышения нефтеотдачи	1	2	0	4
1.2	Заводнение	1	2	0	6
1.3	Внутрипластовое горение	1	2	0	4
1.4	Термические методы обработки	1	2	0	8
1.5	Химические методы обработки	1	2	0	8
1.6	Импульсно-волновые методы воздействия	1	2	0	8
1.7	Гидроразрыв пласта	0	2	0	13,8
	<b>Итого</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>51,8</b>

**4.2. Содержание дисциплины, структурированное по разделам (темам)**

Курс практических/семинарских занятий

№	Наименование раздела / темы дисциплины	Содержание
<b>1</b>		
1.1	Технологии повышения нефтеотдачи	Решение задач
1.2	Заводнение	Решение задач
1.3	Внутрипластовое горение	Решение задач
1.4	Термические методы обработки	Решение задач
1.5	Химические методы обработки	Решение задач
1.6	Импульсно-волновые методы воздействия	Решение задач
1.7	Гидроразрыв пласта	Решение задач

Курс лекционных занятий

№	Наименование раздела / темы дисциплины	Содержание
<b>1</b>		
1.1	Технологии повышения нефтеотдачи	Краткое изложение проблем, возникающих при добыче, транспортировке и переработке нефти. Основные понятия и определения представленные в дисциплине.
1.2	Заводнение	Основные причины обводнения добывающих скважин. Требования к применяемым составам селективного и

		неселективного действия: различная растворимость в воде и нефти, образование осадка, коагуляция, флокуляция и обращение эмульсий при смешении с пластовой водой, высаливание полимеров, снижение растворимости материала при изменении рН, набухание материала в воде, образование закупоривающей структуры в результате реакции конденсации или полимеризации, адсорбционная способность полимеров. Классификация водоизолирующих составов. Тампонажные материалы для селективной изоляции. Тампонажные материалы для неселективной изоляции.
1.3	Внутрипластовое горение	Внутрипластовое и влажное внутрипластовое горение.
1.4	Термические методы обработки	Паротепловое воздействие на пласт. Пароциклическая обработка скважин. Закачка горячей воды. Закачка воздуха или углекислого газа в пласт. Вытеснение нефти газом высокого давления: азотом, дымовыми газами, попутным газом.
1.5	Химические методы обработки	Понятие нефтеотдачи. Применение поверхностно-активных веществ для увеличения нефтеотдачи пластов. Механизм действия ПАВ. Классификация ПАВ. Полимерное загущение воды для увеличения нефтеотдачи. Классификация полимеров. Сшитые полимерные системы (СПС). Факторы, влияющие на выбор реагентов для получения СПС: время гелеобразования и концентрации реагентов, стабильность полимеров, термическая деструкция, косвенные параметры. Механизм гелеобразования систем ПАА – ацетат хрома. Закачка серной кислоты в пластовую систему, механизм действия. Свойства применяемых реагентов и продуктов сульфирования. Гипсообразование и коррозия при закачке серной кислоты. Закачка двуокиси углерода, механизм действия на пластовую систему. Эффект вытеснения со смешиванием. Эффект изменения межфазного натяжения. Эффект изменения вязкости. Объемный эффект. Эффект изменения проницаемости коллекторов. Гидратообразование при использовании углекислого газа.
1.6	Импульсно-волновые методы воздействия	Физические основы виброволнового метода. Моделирование состояния жидких и взвешенных твердых фаз продуктивных пластов в поле упругих колебаний