


Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

УТВЕРЖДЕНО

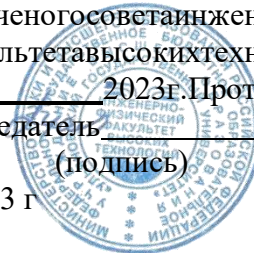
Решением Ученого совета инженерно-физического факультета высоких технологий)

от « 24 » мая 2023 г. Протокол № 10

Председатель В.В.Рыбин

(подпись)

«25» мая 2023 г.



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

Дисциплина:	Мониторинг процессов извлечения нефти
Факультет	Инженерно-физический факультет высоких технологий
Кафедра	Нефтегазовое дело и сервис
Курс	4

Направление (специальность) **21.03.01 «Нефтегазовое дело»**

код направления, полное наименование)

Направленность (профиль): **Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти**

Форма обучения – **очная, заочная, очно-заочная**

Дата введения в учебный процесс УлГУ: **«01» сентября 2023 г.**

Программа актуализирована на заседании кафедры : протокол № 12 от 26.06 2024 г.

Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № от _____ 202 г.

Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № от _____ 202 г.


Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № от _____ 202 г.

Сведения о разработчиках:

Ф.И.О.	Кафедра	Должность, ученая степень, звание
Кузьмин Валерий Геннадьевич	Нефтегазового дела и сервиса	Доцент кафедры к.т.н.

СОГЛАСОВАНО

Заведующий выпускающей кафедрой




А.И./Кузнецов/

(ФИО)

(Подпись)

« 12 » мая 2023 г.

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

Цель освоения дисциплины - дать слушателям теоретические знания, необходимые для изучения базовых понятий о системах мониторинга геолого–промысловых данных, способах их получения при выполнении комплексных геофизических, гидродинамических, геохимических и других исследований скважин и пластов, методах моделирования технологических показателей разработки, контроля и регулирования процессов извлечения нефти. А также приобрести опыт работы по анализу достоверности, полноты и качества информации, необходимой для контроля и регулирования процессов извлечения нефти, моделированию, прогнозированию технологические показатели разработки нефтяных месторождений и оценки эффективности геолого-технических мероприятий, выбору оптимального метода регулирования разработки, расчета нормы добычи в зависимости от режима и способа эксплуатации, развитие четкого логического мышления.

Задачи освоения дисциплины:

- ознакомление студентов с основными понятиями теории и практики проектирования систем мониторинга и регулирования процесса извлечения нефти, методами и способами получения, анализа и комплексирования необходимой геолого-промысловых информации, методам моделирования, прогнозирования технологически показателей разработки и оценки технологической эффективности геолого-технических мероприятий, методами мероприятий по контролю и регулированию разработки нефтяных месторождений, планированию геолого-технических мероприятий;
- получения навыков решения теоретических задач проектирования систем мониторинга и регулирования процесса извлечения нефти, анализ достоверности, полноты и качества информации, моделирования, прогнозирования технологических показателей разработки, оценки эффективности геолого-технических мероприятий, регулирования процессов извлечения нефти в зависимости от режима и способа эксплуатации;
- формирования навыков решения научно-исследовательских и прикладных задач с использованием системного подхода, методов моделирования, идентификации, прогнозирования и регулирования процессов извлечения нефти;
- применение полученных знаний, навыков и умений в последующей профессиональной деятельности.

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОПОП:


Дисциплина «Мониторинг процессов извлечения нефти» является обязательной и относится к вариативной части Блока 1 – дисциплины (модули) основной профессиональной образовательной программы (ОПОП), устанавливаемой вузом. Основными требованиями к входным знаниям, умениям и компетенциям студента, необходимым для ее изучения являются знания системы мониторинга геолого-промысловых данных, способов их получения при выполнении комплексных геофизических, гидродинамических, геохимических и других исследований скважин и пластов, методов моделирования технологических показателей разработки контроля и регулирования процессов извлечения нефти. Данная дисциплина читается на 4-м курсе в 7-м семестре и базируется на следующих предшествующих дисциплинах: Введение в НОК, Бурение нефтяных скважин, Насосы и компрессоры в НГД, Разработка нефтяных месторождений, Нефтепромысловая геология, Скважинная добыча нефти, Оборудование для добычи нефти, Обслуживание и ремонт скважин. Результаты освоения дисциплины будут необходимы для дальнейшего процесса обучения в рамках поэтапного формирования компетенций при изучении следующих дисциплин: Управление продуктивностью скважин, Осложненные условия разработки и эксплуатации нефтяных месторождений, Автоматизированные системы обслуживания объектов добычи нефти.



3. ПЕРЕЧЕНЬ ПЛАНИРУЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБУЧЕНИЯ ПО ДИСЦИПЛИНЕ (МОДУЛЮ), СООТНЕСЕННЫХ С ПЛАНИРУЕМЫМИ РЕЗУЛЬТАТАМИ ОСВОЕНИЯ ПОП

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций

Код и наименование реализуемой компетенции	Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с индикаторами достижения компетенций
<p>ПК-2 Способен осуществлять оперативное сопровождение технологических процессов добычи нефти, газа и газового конденсата</p>	<p>Знать: - технологические процессы добычи нефти, газа и газового конденсата; Уметь: - прогнозировать технологические показатели разработки нефтяных месторождений, проводить анализ технологической эффективности геолого-технических мероприятий; Владеть: - методами и технологиями регулирования разработки в зависимости от режима и способа эксплуатации;</p>
<p>ПК-4 Способен контролировать техническое состояние оборудования объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>	<p>Знать: - технологические процессы добычи нефти, газа и газового конденсата; - основное оборудование и технические средства сопровождения технологических процессов добычи нефти, газа и газового конденсата Уметь: - проводить подбор технических средств, необходимых для контроля и регулирования процесса извлечения нефти; - выбрать наиболее оптимальный метод регулирования технических характеристик оборудования и технических средств сопровождения технологических процессов добычи нефти, газа и газового конденсата в зависимости от режима и способа их эксплуатации; Владеть: - компьютерными технологиями и пакетами прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки</p>
<p>ПК-6 Способен Организовывать работы по защите от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса</p>	<p>Знать: - теоретические основы по защите от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса при проектировании систем мониторинга и регулирования процесса извлечения нефти при разработке; - отечественные и зарубежные технологии, системы и пакеты программ мониторинга по защите от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса при разработке месторождений нефти Уметь: - проводить анализ достоверности, полноты и качества информации, по защите от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса необходимой для контроля и регулирования процесса извлечения нефти; Владеть:</p>

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		
-методами технологий защиты от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса в процессе разработки месторождений нефти;		

4. ОБЩАЯ ТРУДОЕМКОСТЬ ДИСЦИПЛИНЫ

4.1 Объем дисциплины в зачетных единицах (всего) - 2ЗЕТ.

4.2 Объем дисциплины по видам учебной работы (в часах)


Форма обучения - очная

Виды учебной работы	Количество часов (форма обучения очная)		
	Всего по плану	В т.ч. по семестрам	
		7	8
Контактная работа обучающегося с преподавателем в соответствии с УП	36	36	
Аудиторные занятия:	36	36	
- лекции;	18	18	
- практические и семинарские занятия;	18	18	
- лабораторные работы, лабораторный практикум			
Самостоятельная работа	36	36	
Формат текущего контроля знаний и контроля самостоятельной работы: тестирование, контрольная работа, коллоквиум, реферат и др. (не менее 2 видов)	Устный опрос реферат	Устный опрос реферат	
Курсовая работа	-	-	
Виды промежуточной аттестации (экзамен, зачет)	зачёт	зачёт	
Всего часов по дисциплине	72	72	

«* В случае необходимости использования в учебном процессе частично/исключительно дистанционных образовательных технологий в таблице через слеш указывается количество часов работы ППС обучающимся для проведения занятий в дистанционном формате с применением электронного обучения»;

Форма обучения – очно-заочная

Вид учебной работы	Количество часов (форма обучения - очно-заочная)		
	Всего по плану	В т.ч. по семестрам	
		9	10
Контактная работа обучающегося с преподавателем в соответствии с УП	20	20	
Аудиторные занятия:	20	20	
- лекции;	6	6	
- практические и семинарские занятия;	4	4	
- лабораторные работы, лабораторный практикум			
Самостоятельная работа	52	52	
Формат текущего контроля знаний и контроля самостоятельной работы: тестирование, контрольная работа, коллоквиум, реферат и др. (не менее 2 видов)	Устный опрос реферат	Устный опрос реферат	
Курсовая работа	-	-	
Виды промежуточной аттестации (экзамен, зачет)	Зачёт	Зачёт	

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		
Всего часов по дисциплине	72	72

«*Вслучаенеобходимостииспользованиявучебномпроцессечастично/исключительно дистанционных образовательных технологий в таблице через слешуказываетсяколичествочасовработыППСобучающимисядляпроведениязанятийвдистанционномформатесприменениемэлектронного обучения»;


Форма обучения –заочная

Вид учебной работы	Количество часов(форма обучения- <u>заочная</u>)		
	Всего по плану	В.ч.по семестрам	
		9	10
Контактная работа обучающегося с преподавателем в соответствии с УП	10	10	
Аудиторные занятия:	10	10	
-лекции;	6	6	
-практические и семинарские занятия;	4	4	
- лабораторные работы, лабораторный практикум	-	-	
Самостоятельная работа	58	58	
Форматекущего контроля знаний и контроля самостоятельной работы: тестирование, контр. работа, коллоквиум, реферат и др. (не менее 2 видов)	Устный опрос, реферат	Устный опрос, реферат	
Курсовая работа	-	-	
Виды промежуточной аттестации (экзамен, зачет)	Зачёт(4)	Зачёт(4)	
Всего часов по дисциплине	72	72	

4.3 Содержание дисциплины (модуля). Распределение часов по темам и видам учебной работы:


Форма обучения - очная

Наименование разделов и тем	Всего	Виды учебных занятий					Форматекущего контроля знаний
		Аудиторные занятия			Занятия в интерактивной форме	Самостоятельная работа	
		Лекции	Практические занятия, семинары	Лабораторная работа			
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи	8	2	2			4	устный опрос
2. Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений	8	2	2			4	устный опрос
3. Методы и мероприятия по регулированию процесса добычи нефти	8	2	2		2	4	устный опрос
4. Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений	8	2	2		2	4	устный опрос

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет				Форма			
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»							
5. Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти	8	2	2		2	4	устный опрос
6. Методы оценки технологической эффективности геологотехнических мероприятий	8	2	2		2	4	устный опрос
7. Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти	8	2	2		2	4	устный опрос
8. Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки	8	2	2			4	устный опрос
9. Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки	8	2	2			4	устный опрос
Итого	72	18	18		10	36	

Форма обучения – о ч н о - заочная

Наименование разделов и тем	Всего	Виды учебных занятий					Формате кушегоко нтролязн аний
		Аудиторные занятия			Занятия в интер-актив-ной форме	Само-стоя-тельная работа	
		Лекции	Практи-ческие занятия, семинар	Лабора-торная работа			
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи	9	2	2			5	устный опрос
2. Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений	8	-	2			6	устный опрос
3. Методы и мероприятия по регулированию процесса добычи нефти	8	-	2		2	6	устный опрос
4. Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений	8	2	-		2	6	устный опрос
5. Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти	8	-	2		2	6	устный опрос
6. Методы оценки технологической эффективности геологотехнических мероприятий	8	2	-		2	6	устный опрос
7. Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти	8	-	2		2	6	устный опрос

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет				Форма			
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»							
8. Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки	8	-	2			6	устный опрос
9. Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки	7	2	-			5	устный опрос
Итого	72	8	12		10	52	


Форма обучения - заочная

Наименование разделов	Всего	Виды учебных занятий					Формат контроля
		Аудиторные занятия			Занятия в интерактивной форме	Самостоятельная работа	
		Лекции	Практические занятия, семинары	Лабораторная работа			
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи. Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений. Методы мероприятий по регулированию процесса добычи нефти	16	2	-			14	устный опрос
2. Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений. Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти	18	-	2			16	устный опрос
3. Методы оценки технологической эффективности геологических мероприятий. Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти	18	2	2			14	устный опрос
4. Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки. Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки	16	2	-			14	устный опрос
Зачет	4						
Итого	72	6	4			58	

5. СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

Тема 1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи

Системный подход к разработке месторождений нефти. Представление объектов разработки

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

торождений углеводородов с позиции системного подхода. Залежь углеводородов как объект мониторинга, исследования и управления. Мультидисциплинарный процесс управления разработкой месторождений нефти. Основные характеристики процессов нефтегазодобычи как сложной системы в условиях неопределенности.

Тема 2. Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений

Закономерности процесса разработки месторождений и модели их описания. Дополнительная информация как источник преодоления неопределенностей. Проблема интеграции информации, понятие объекта аналога и его модели. Формализованные модели накопленного опыта и знаний. Интегрированные системы моделей технологических показателей разработки нефтяных месторождений (добыча нефти, обводненности продукции, извлекаемых запасов, закачки воды, взаимодействия скважин). Принципы и критерии проектирования разработки. Показатели качества и эффективности разработки. Проблема неполноты информации и подходы к ее решению. Проблема оптимизации систем разработки нефтяных месторождений. Основные цели и задачи мониторинга, проектирования, анализа, контроля и регулирования разработки.

Тема 3. Методы мероприятий по регулированию процесса добычи нефти

Основные технологические методы регулирования систем разработки месторождений. Изменение режима работы скважин, схем закачки и отбора жидкости. Классификация геолого-технологических методов регулирования процессов разработки. Планирование геолого-технологических мероприятий.

Тема 4. Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений

Классификация методов моделирования технологических показателей разработки нефтяных месторождений (добыча нефти, обводненности продукции, извлекаемых запасов, закачки воды, взаимодействия скважин и т. д.). Модели технологических показателей разработки нефтяных месторождений (детерминированные, стохастические модели, статические, динамические, линейные, нелинейные, непараметрические, дискретные и непрерывные). Постановка задачи идентификации процессов нефтегазодобычи. Классификация методов идентификации.

Тема 5. Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти


Интегрированные системы идентификации (ИСИ) показателей разработки с учетом дополнительной априорной информации, моделей накопленного опыта и знаний. Общая схема процесса идентификации с системами обратных связей. Решение задач мониторинга разработки на основе ИСИ добычи нефти (на основе кривых падения и характеристик вытеснения), оценки потенциального дебита и взаимодействия скважин, оценки извлекаемых запасов и коэффициента извлечения нефти.

Тема 6. Методы оценки технологической эффективности геолого-технических мероприятий

Классификация методов оценки эффективности ГТМ. Классические методы оценки эффективности ГТМ на основе характеристик вытеснения и падения. Современные методы оценки технологической эффективности ГТМ на основе уравнений фильтрации флюидов в пористых средах и малопараметрических промыслово-технологических моделях с учетом дополнительной априорной информации накопленного опыта и знаний.

Тема 7. Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти

Источники информации о параметрах пласта и процессах разработки. Методы и способы получения, обобщения и анализа геолого-промысловой информации. Базы данных и знаний. Проблемы достоверности и качества информации. Информационные системы мониторинга добычи, сбора, хранения и обработки информации.

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

Тема 8. Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки

Виды задач комплексных методов исследования скважин. Стандарты, регламенты, методическое обеспечение. Обязательные комплексы видов геофизических исследований и работ в скважине. Комплексы исследований для уточнения геологической модели в зоне расположения скважины, для контроля пластов при вытеснении нефти, для определения начального, текущего или остаточного нефтенасыщения пласта, для оценки вытеснения

для выработки толщин, для оценки энергетических свойств пласта, для оценки фильтрационных свойств пласта и призабойной зоны скважины, для технологического контроля работы скважин, для оценки состояния продукции в стволе работающей скважины, для определения межпластовых перетоков. Геофизические, гидродинамические исследования скважин (ГДИС), промысловые физико-лабораторные исследования.

Тема 9. Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки

Проблемы проектирования компьютерных систем мониторинга и регулирования разработки нефтяных месторождений. Компьютерные отечественные и зарубежные технологии и пакеты прикладных программ мониторинга процессов нефтегазодобычи. Компьютерные технологии и пакеты программ исследований пластов скважин, определения режимов работы скважин, контроля и регулирования разработки.

Лекционный курс предполагает систематизированное изложение основных вопросов учебной дисциплины и должен давать наибольший объем информации и обеспечивать более глубокое понимание учебных вопросов при значительно меньших затратах времени, чем это требуется большинству студентов на самостоятельное изучение материала.

Лекционный курс предполагает систематизированное изложение основных вопросов учебной дисциплины и должен давать наибольший объем информации и обеспечивать более глубокое понимание учебных вопросов при значительно меньших затратах времени, чем это требуется большинству студентов на самостоятельное изучение материала.

6. ТЕМЫ ПРАКТИЧЕСКИХ И СЕМИНАРСКИХ ЗАНЯТИЙ

Тема 1 Системный анализ процессов нефтегазодобычи (семинар) ЗАНЯТИЕ 1

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Представление объектов разработки нефтяных месторождений с позиции системного подхода, залежь углеводородов как объект мониторинга, исследования и управления.
2. Мультидисциплинарный процесс управления разработкой месторождений нефти и его основные характеристики.

Тема 2 Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений (семинар)


ЗАНЯТИЕ 2

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Закономерности процесса разработки месторождений и модели их описания. Дополнительная априорная информация, накопленный опыт и знания как источники преодоления неопределенностей.
2. Интегрированные системы моделей технологических показателей разработки нефтяных месторождений.

Тема 3 Методы и мероприятия по регулированию процесса добычи нефти (семинар) ЗАНЯТИЕ 3

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Принципы и критерии проектирования разработки, показатели качества и эффективности.
2. Проблемы неполноты информации и подходы к ее решению.
3. Проблема оптимизации систем разработки нефтяных месторождений.

Тема 4 Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений (семинар)

ЗАНЯТИЕ 4

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Основные цели и задачи мониторинга, проектирования, анализа, контроля и регулирования разработки.
2. Основные технологии и методы регулирования систем разработки месторождений, изменения режима работы скважин, схем закачки и отбора жидкости.

Тема 5 Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти (семинар)

ЗАНЯТИЕ 5

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Классификация геолого-технологических методов регулирования процессов разработки и планирования геолого-технологических мероприятий.

Тема 6 Методы оценки технологической эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ) (семинар)

ЗАНЯТИЕ 6

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Классификация методов моделирования технологических показателей разработки нефтяных месторождений.
2. Модели технологических показателей разработки нефтяных месторождений (детерминированные, стохастические модели, статические, динамические, линейные, нелинейные, непараметрические, дискретные и непрерывные).

Тема 7 Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти (семинар)

ЗАНЯТИЕ 7

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Прогноз добычи нефти, извлекаемых запасов и коэффициента извлечения нефти по промыслам с учетом маприорной информации об извлекаемых запасах.
2. Прогноз накопленной добычи нефти по промыслам с учетом маприорной информации и экспертных оценок.

Тема 8 Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки (семинар)

ЗАНЯТИЕ 8


Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Цели и задачи идентификации процессов нефтегазодобычи.
2. Классификация методов идентификации.

Тема 9 Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки (семинар)

ЗАНЯТИЕ 9

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

1. Комплекс исследований для уточнения геологической модели.
2. Геофизические, гидродинамические исследования скважин (ГДИС), промыслово-физические и лабораторные исследования.

Практические (семинарские занятия) представляют собой детализацию лекционного теоретического материала, проводятся в целях закрепления курса и охватывают основные разделы.

Основной формой проведения семинаров и практических занятий является обсуждение наиболее проблемных и сложных вопросов по отдельным темам, а также решение задач и разбор примеров и ситуаций в аудиторных условиях. В обязанности преподавателя входят: оказание методической помощи и консультирование студентов по соответствующим темам курса.

Практические (семинарские занятия) представляют собой детализацию лекционного теоретического материала, проводятся в целях закрепления курса и охватывают основные разделы.

Основной формой проведения семинаров и практических занятий является обсуждение наиболее проблемных и сложных вопросов по отдельным темам, а также решение задач и разбор примеров и ситуаций в аудиторных условиях. В обязанности преподавателя входят: оказание методической помощи и консультирование студентов по соответствующим темам курса.

Активность на практических (семинарских) занятиях оценивается по следующим критериям:

- ответы на вопросы, предлагаемые преподавателем;
- участие в дискуссиях;
- выполнение проектных и иных заданий;
- ассистирование преподавателю в проведении занятий.

Доклады и оппонирование докладов проверяют степень владения теоретическим материалом, а также корректности и строгости рассуждений.


7. ЛАБОРАТОРНЫЕ РАБОТЫ (ЛАБОРАТОРНЫЙ ПРАКТИКУМ)

Данный вид работы не предусмотрен УП

8. ТЕМАТИКА КУРСОВЫХ, КОНТРОЛЬНЫХ РАБОТ, РЕФЕРАТОВ

Темы рефератов по дисциплине МПрИН

1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи.
2. Обратные задачи нефтегазодобычи и методы их решения (обзор методов технологий).
3. Промыслово-технологическое моделирование процессов нефтегазодобычи (обзор традиционных моделей и современных интегрированных систем моделирования процессов нефтегазодобычи).
4. Интегрированные системы идентификации процессов и систем нефтегазодобычи с учетом априорной информации, накопленного опыта и знаний.
5. Методы принятия решений в системах нефтегазодобычи в условиях риска и неопределенности.
6. Модели и методы идентификации и интерпретации нестационарных гидродинамических исследований горизонтальных скважин с учетом притока (традиционные и современные методы и технологии).
7. Адаптивная идентификация и интерпретация нестационарных гидродинамических исследований в системе «пласт - скважина» (обзор традиционных и современных методов и технологий).

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

8. Интеллектуальные системы поддержки принятия решений (СППР) в нефтегазодобыче (нефтегазодобывающее предприятие как сложная система, принципы проектирования интеллектуальных СППР).

9. Технологии и проблемы проектирования (создания) постоянно действующие геологические модели.

10. Технологии и проблемы сопровождения, адаптации («history matching»), повышение точности, постоянно действующие геологические модели.

11. Методы и технологии прогноза добычи нефти, оценки извлекаемых запасов и КИН нефтяных и газовых месторождений (традиционные и современные технологии).

12. Методы и технологии оценки технологической эффективности геологических мероприятий (традиционные и современные методы).

13. Технологии гидроразрыва пласта для управления разработкой нефтяных месторождений с низконицеваемыми коллекторами.

14. Методы и технологии проектирования разработки месторождений нефти и газа (традиционные и новые подходы).

15. Методы и технологии управления разработкой месторождений нефти и газа (традиционные и новые методы регулирования и оперативного управления).

16. Методы и технологии контроля разработки месторождений нефти и газа.

9. ПЕРЕЧЕНЬ ВОПРОСОВ К ЗАЧЕТУ

1. Суть системного подхода и системного анализа.
2. Характеристики нефтяной компании как сложной системы.
3. Показатели критерии качества и эффективности функционирования нефтяной компании.
4. Указать факторы необходимости построения (проектирования) моделей технологических показателей разработки (ТПР) нефтяных месторождений.
5. Перечислить и пояснить методы моделирования ТПР нефтяных месторождений.
6. Основные задачи оптимизации разработки на этапе геологического-промышленного анализа.
7. Основные технологии и методы регулирования систем разработки месторождений углеводородов.
8. Дать классификацию геологических-технологических методов регулирования процессов разработки.
9. Привести показатели разработки необходимые для планирования геологических мероприятий.
10. Классификация методов моделирования технологических показателей разработки нефтяных месторождений.
11. Привести примеры линейных статических и динамических моделей ТПР.
12. Привести примеры нелинейных статических и динамических моделей ТПР.
13. Задачи идентификации процессов извлечения нефти. Классификация методов идентификации.
14. Идентификация технологических показателей объектов разработки. Основные этапы.
15. Показатели критерии качества и эффективности ИСМ ТПР.
16. Дать определения и пояснить суть ИСИ.
17. Указать проблемы и привести задачи оценки технологической эффективности ГТМ.
18. Привести традиционные методы оценки технологической эффективности ГТМ.
19. Классификация методов оценки эффективности ГТМ.
20. Источники информации о параметрах пласта и процессах разработки.
21. Методы и способы получения, обобщения и анализа геологической-промышленной информации.


22. Базаданныхнефтедобывающейкомпани.
23. Базазнанийнефтедобывающейкомпани.
24. Информационныесистемымониторингадобычи,сбора,храненияиобработкиинформаци и.
25. Видызадачикомплексныхметодовисследованияскважин.
26. Стандарты,регламенты,методическоеобеспечение исследованийскважинипластов.
27. Обязательныekomплексыивидыгеофизическихисследованийработвскважине.
28. Геофизическиeisследованияскважиндлямониторингаирегулированияразработкинeфтяныхместорождений.
29. Гидродинамические исследования скважин для мониторинга и регулирования разработки нефтяныхместорождений.
30. Промыслово-физические и лабораторные исследования для мониторинга и регулированияразработкинeфтяных месторождений.

10. САМОСТОЯТЕЛЬНАЯ РАБОТА СТУДЕНТОВ

Содержание, требования, условия и порядок организации самостоятельной работы обучающихся с учетом формы обучения определяются в соответствии с «Положением об организации самостоятельной работы обучающихся», утвержденным Ученым советом УлГУ (протокол №8/268 от 26.03.2019г.).

Форма обучения – *очная*.

Название разделов и тем	Вид самостоятельной работы (проработка учебного материала, решение задач, реферат, доклад, контрольная работа, подготовка к сдаче зачета, экзамена и др.)	Объем в часах	Форма контроля (проверка решения задач, реферата и др.)
1. Системный анализ процессов нефтегазодобычи	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического и информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	2	устный опрос, зачет
2. Проблемы моделирования и оптимизации систем разработки нефтяных месторождений	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического и информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	6	устный опрос, зачет
3. Методы и мероприятия по регулированию процесса добычи нефти	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического и информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	4	устный опрос, зачет
4. Методы моделирования и идентификации показателей разработки нефтяных месторождений	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического и информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	4	устный опрос, зачет
5. Интегрированные системы идентификации технологических показателей разработки для мониторинга процесса извлечения нефти	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического и информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	6	устный опрос, зачет

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет		Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»			
6. Методы оценки технологической эффективности геологических мероприятий	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	3	устный опрос, зачет
7. Информационные системы мониторинга и регулирования процессов извлечения нефти	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	3	устный опрос, зачет
8. Комплексы исследований скважин и пластов для мониторинга и регулирования разработки	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	4	устный опрос, зачет
9. Компьютерные технологии и пакеты прикладных программ для мониторинга и регулирования разработки	<ul style="list-style-type: none"> • Проработка учебного материала с использованием ресурсов учебно-методического информационного обеспечения дисциплины ; • Подготовка к сдаче экзамена 	4	устный опрос, зачет



11. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

а) Список рекомендуемой литературы

основная:

1. Мониторинг технологических процессов и производств : учебное пособие / В. Н. Пермяков, В. Л. Мартынович, М. В. Омельчук [и др.]. — Тюмень : Тюменский индустриальный университет, 2020. — 219 с. — ISBN 978-5-9961-2489-3. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: <https://www.iprbookshop.ru/115045.html>
2. Науменко, А. П. Теория и методы мониторинга и диагностики : учебное пособие / А. П. Науменко, И. С. Кудрявцева. — Омск : ОмГТУ, 2022. — 196 с. — ISBN 978-5-8149-3493-2. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/343715>
3. Простов, С. М. Физико-технический контроль и мониторинг процессов горного производства : учебное пособие / С. М. Простов. — Кемерово : Кузбасский государственный технический университет имени Т.Ф. Горбачёва, 2020. — 180 с. — ISBN 978-5-00137-147-2. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: <https://www.iprbookshop.ru/110553.html>


дополнительная:


1. Александров, В. М. Применение метода микросейсмомониторинга в задачах нефтепромысловой геологии : монография / В. М. Александров. — Тюмень : ТюмГНГУ, 2016 — 93 с. — ISBN 978-5-9961-1244-9. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/91812>
2. Лобанков, В. М. Геофизика в нефтегазовом деле : учебное пособие / В. М. Лобанков. — Уфа : УГНТУ, 2021. — 196 с. — ISBN 978-5-7831-2179-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/322829>
3. Мартюшев, Д. А. Современные методы гидродинамических исследований скважин и пластов : учебное пособие / Д. А. Мартюшев, И. Н. Пономарева. — Пермь : ПНИПУ, 2019. — 160 с. — ISBN 978-5-398-02134-9. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/160509>
4. Методы решения прикладных задач в процессе добычи и подготовки нефти и газа : справочник / Л. Н. Баландин, О. А. Грибенников, Е. В. Алекина, Н. М. Данилова. — Самара : Самарский государственный технический университет, ЭБС АСВ, 2019. — 82 с. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: <https://www.iprbookshop.ru/111380.html>
5. Слабнов, В. Д. Математическое моделирование технологии регулирования процесса извлечения нефти из неоднородных пластов : монография / В. Д. Слабнов. — Казань : КФУ, 2014. — 188 с. — ISBN 978-5-00019-334-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/72873>

учебно-методическая:

1. Кузьмин В. Г. Методические указания для самостоятельной работы студентов по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти» для направления 21.03.01 «Нефтегазовое дело» всех форм обучения / УлГУ, ИФФВТ, Каф. нефтегаз. дела и сервиса. - 2019. — URL: <http://lib.ulsu.ru/MegaPro/Download/MObject/8452>

Согласовано:

Ведущий специалист ООП / Чамеева А.Ф. /  / 2023г.
(Должность работника научной библиотеки) (ФИО) (подпись) (дата)

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

б) Программное обеспечение

1. Универсальные учебно-методические компьютерные комплексы: «Геолого-технические исследования в процессе бурения»

в) Профессиональные базы данных, информационно-справочные системы

1. Электронно-библиотечные системы:

1.1. Цифровой образовательный ресурс IPRsmart: электронно-библиотечная система : сайт / ООО Компания «Ай Пи Ар Медиа». - Саратов, [2023]. – URL: <http://www.iprbookshop.ru>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. - Текст : электронный.

1.2. Образовательная платформа ЮРАЙТ : образовательный ресурс, электронная библиотека : сайт / ООО Электронное издательство «ЮРАЙТ». – Москва, [2023]. - URL: <https://ura.it.ru>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. - Текст : электронный.

1.3. Консультант врача. Электронная медицинская библиотека : база данных : сайт / ООО «Высшая школа организации и управления здравоохранением-Комплексный медицинский консалтинг». – Москва, [2023]. – URL: <https://www.rosmedlib.ru>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. – Текст : электронный.

1.5. Большая медицинская библиотека : электронно-библиотечная система : сайт / ООО «Букар». – Томск, [2023]. – URL: <https://www.books-up.ru/ru/library/>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. – Текст : электронный.

1.6. ЭБС Лань: электронно-библиотечная система : сайт / ООО ЭБС «Лань». – Санкт-Петербург, [2023]. – URL: <https://e.lanbook.com>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. – Текст : электронный.

1.7. ЭБС Znanium.com: электронно-библиотечная система : сайт / ООО «Знаниум». - Москва, [2023]. - URL: <http://znanium.com>. – Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. - Текст : электронный.

2. Консультант Плюс [Электронный ресурс]: справочная правовая система. / ООО «Консультант Плюс» - Электрон. дан. - Москва : Консультант Плюс, [2023].

3. Базы данных периодических изданий:

3.1. eLIBRARY.RU: научная электронная библиотека : сайт / ООО «Научная Электронная Библиотека». – Москва, [2023]. – URL: <http://elibrary.ru>. – Режим доступа: для авториз. пользователей. – Текст : электронный


4. Федеральная государственная информационная система «Национальная электронная библиотека»: электронная библиотека: сайт / ФГБУ РГБ. – Москва, [2023]. – URL: <https://нэб.рф>. – Режим доступа: для пользователей научной библиотеки. – Текст : электронный.

5. Российское образование: федеральный портал / учредитель ФГАУ «ФИЦТО». – URL: <http://www.edu.ru>. – Текст : электронный.

6. Электронная библиотечная система УлГУ : модуль «Электронная библиотека» АБИС Мега-ПРО / ООО «Дата Экспресс». – URL: <http://lib.ulsu.ru/MegaPro/Web>. – Режим доступа : для пользователей научной библиотеки. – Текст : электронный.

Начальник ОАДД Тихонова Н.А. Подп. 15.05.2023г.

12. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Мониторинг процессов извлечения нефти»		

Аудитории для проведения лекций и семинарских занятий, для проведения текущего контроля и промежуточной аттестации, групповых и индивидуальных консультаций.

Аудитории укомплектованы специализированной мебелью, учебной доской. Аудитории для проведения лекций оборудованы мультимедийным оборудованием для предоставления информации большой аудитории. Аудитории для практических занятий укомплектованы макетами образцов оборудования. Помещения для самостоятельной работы оснащены компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа к электронной информационно-образовательной среде, электронно-библиотечной системе.

13. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ ОБУЧАЮЩИХСЯ С ОГРАНИЧЕННЫМИ ВОЗМОЖНОСТЯМИ ЗДОРОВЬЯ

В случае необходимости, обучающимся из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья (по заявлению обучающегося) могут предлагаться один из следующих вариантов восприятия информации с учетом их индивидуальных психофизических особенностей:

– для лиц с нарушениями зрения: в печатной форме увеличенным шрифтом; в форме электронного документа; в форме аудиофайла (перевод учебных материалов в аудиоформат);

в печатной форме на языке Брайля; индивидуальные консультации с привлечением тифлосурдопереводчика; индивидуальные задания и консультации;

– для лиц с нарушениями слуха: в печатной форме; в форме электронного документа; видеоматериалы с субтитрами; индивидуальные консультации с привлечением сурдопереводчика; индивидуальные задания и консультации;

– для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата: в печатной форме; в форме электронного документа; в форме аудиофайла; индивидуальные задания и консультации.

«В случае необходимости использования в учебном процессе частично/исключительно дистанционных образовательных технологий, организация работы ППС с обучающимися с ОВЗ и инвалидами предусматривается в электронной информационно-образовательной среде с учетом их индивидуальных психофизических особенностей».

Разработчик _____ доцент кафедры
(подпись) (должность)

В.Г.Кузьмин
(ФИО)