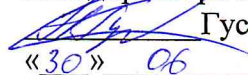


МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ

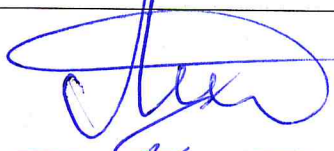
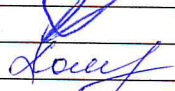
И.о. директора ИШПР

 Гусева Н.В.
«30» 06 2020 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ
ПРИЕМ 2017 г.
ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очная

Методы повышения нефтеотдачи пластов			
Направление	21.03.01 «Нефтегазовое дело»		
	«Нефтегазовое дело»		
Образовательная программа (направленность (профиль))			
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		
	Лабораторные занятия		22
	ВСЕГО		44
Самостоятельная работа, ч		64	
ИТОГО, ч		108	

Вид промежуточной аттестации	экзамен	Обеспечивающее подразделение	ОНД
------------------------------	---------	------------------------------	-----

И.о. зав. кафедрой – руководителя отделения нефтегазового дела на правах кафедры Руководитель ООП Преподаватель		Мельник И.А.
		Брусник О.В.
		Хомяков И.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)-4	Способность оценивать риски и определять меры по обеспечению безопасности технологических процессов в нефтегазовом производстве	Р4 Р9	ПК(У)-4.В1	Владеет опытом подбора методов интенсификации в соответствии с геолого-промысловыми данными
			ПК(У)-4.У1	Умеет оценивать качество операций интенсификации по промысловым данным
			ПК(У)-4.31	Знает основные механизмы повреждения призабойной зоны пласта, принципы применения операций интенсификации
ПК(У)-15	Способность принимать меры по охране окружающей среды и недр при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добыче нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции, транспорте и хранении углеводородного сырья	Р4	ПК(У)-15.В1	Владеет навыками охраны окружающей среды при выполнении работ связанных с повышением производительности скважин
			ПК(У)-15.У1	Умеет применять научный подход к охране окружающей среды и недр при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добыче нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции
			ПК(У)-15.31	Знает сущность и содержание научного подхода к охране окружающей среды и недр при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин, добыче нефти и газа, сборе и подготовке скважинной продукции

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	Знать методики увеличения коэффициента нефтеотдачи, технических средств, предназначенных для реализации процессов повышения производительности скважин.	ПК(У)-4
РД 2	Выполнять расчеты по оценке эффективности использования физико-химических методов повышения нефтеотдачи и методик по обработке призабойной зоны скважин с использованием современных методов моделирования и компьютерных технологий.	ПК(У)-4 ПК(У)-15
РД 3	Знать факторы, влияющие на выбор технологии добычи нефти и газа. Уметь выбирать оптимальные технологические параметры для добычи нефти и газа.	ПК(У)-15

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	Объем времени, ч.
Раздел 1. Состав и свойства нефти, ФЕС пород. Классификация методов повышения нефтеотдачи	РД1	Лекции	4
		Практические занятия	
		Лабораторные занятия	5
		Самостоятельная работа	10
Раздел 2. Физико-химические методы повышения нефтеотдачи	РД1 РД2 РД3	Лекции	8
		Практические занятия	
		Лабораторные занятия	5
		Самостоятельная работа	20
Раздел 3. Тепловые, газовые и микробиологические методы повышения нефтеотдачи	РД1 РД2 РД3	Лекции	4
		Практические занятия	
		Лабораторные занятия	6
		Самостоятельная работа	14
Раздел 4. Методы интенсификации притока скважин	РД1 РД2	Лекции	6
		Практические занятия	
		Лабораторные занятия	6
		Самостоятельная работа	20

Содержание разделов дисциплины:

Раздел 1. Состав и свойства нефти, ФЕС пород. Классификация методов повышения нефтеотдачи
--

Органическая теория происхождения нефти. Физико-химические свойства нефти. Групповой и элементный состав, фракционный состав нефти. Классификации нефти.

Типы коллекторов. Пористость, проницаемость, смачиваемость породы.

Виды поддержания пластового давления путем заводнения. Технология заводнения. Системы расстановки скважин. Законтурное заводнение. Внутриконтурное заводнение: площадное, блоковое, очаговое, избирательное заводнение. Методы предупреждения, изоляции и ограничения притока вод к забоям скважин. Факторы, повышающие компонентоотдачи пластов при ограничении притока воды.

Виды существования остаточной нефти в породе. Классификация методов повышения нефтеотдачи пластов. Понятие КИН (проектный, текущий, фактический), принципиальные технологии его увеличения. Критерии отнесения залежи нефти к трудно извлекаемым запасам.

Тема лекции:

1. Физико-химические свойства нефти и ФЕС пород, классификация методов повышения нефтеотдачи пластов.

Темы лабораторных занятий:

1. Классификация нефти, определение типа нефти по физико-химическим свойствам.
2. Выбор оптимальной системы заводнения, определение расхода воды и дебита скважин

Раздел 2. Физико-химические методы повышения нефтеотдачи.

Физико-химические методы повышения нефтеотдачи пластов, классификация методов. Методы повышения нефтеотдачи, направленные на увеличении коэффициента вытеснения.

Использование для вытеснения нефти растворов ПАВ. Классификация ПАВ, строение, природа, способы промышленного получения. Использование водорастворимых и маловодорастворимых ПАВ в технологиях повышения нефтеотдачи пластов. Использование ионогенных и неионогенных ПАВ. Мицелярные растворы для повышения нефтеотдачи пластов. Плюсы и минусы применения различных растворов ПАВ. Щелочное заводнение. Использование заводнения с серной кислотой как метода повышения нефтеотдачи. Влияние на фильтрационные свойства породы растворов ПАВ.

Методы повышения нефтеотдачи, направленные на увеличении коэффициента охвата. Полимеры. Строение, свойства. Виды разрушения полимеров. Влияние на фильтрационные свойства породы растворов полимеров. Технология выравнивания профиля приемистости. Критерии применения полимерных растворов. Плюсы и минусы технологии выравнивания профиля приемистости. Использование для заводнения простых эфиров целлюлозы, волокнисто-дисперсных систем, полимерсодержащих глинистых суспензий, гелеобразующей композиции на основе силиката натрия, вязкоупругой системы сшитых полимеров.

Комплексные технологии, направленные на увеличение коэффициентов вытеснения и охвата. Закачка растворов полимеров совместно с ПАВ. Технология ASP заводнения (щелочь-ПАВ-полимер). Современные системы компонентов с регулируемой вязкостью и щелочностью.

Тема лекции:

2. ПАВ, полимеры, водоизоляционные системы. Структура, строение, свойства.
3. Физико-химические методы повышения нефтеотдачи. Применение ПАВ.
4. Физико-химические методы повышения нефтеотдачи. Применение полимеров.
5. Физико-химические методы повышения нефтеотдачи. Применение комплексных технологий

Темы лабораторных занятий:

3. Расчет давления на забоях скважин при использовании заводнения
4. Определение технологических параметров заводнения и расчет дебита добывающих скважин
5. Типы и виды ПАВ. Применение ПАВ-гидрофобизаторов для сохранения коллекторских свойств пласта.
6. Выравнивание профиля приемистости с помощью полимерных систем. ASP заводнение. Принцип действия технологии

Раздел 3. Тепловые, газовые и микробиологические методы повышения нефтеотдачи.

Тепловые методы повышения нефтеотдачи. Критерии применимости тепловых методов повышения нефтеотдачи. Применение в качестве тепловых агентов пара и воды. Технология внутрипластового горения, виды внутрипластового горения. Достоинства и недостатки тепловых методов повышения нефтеотдачи.

Газовые методы повышения нефтеотдачи. Критерии применимости газовых методов повышения нефтеотдачи. Применение в качестве вытесняющих агентов углеводородных газов, азота, газов высокого давления, углекислого газа. Технология водогазового воздействия на пласт. Достоинства и недостатки газовых методов повышения нефтеотдачи.

Микробиологические методы повышения нефтеотдачи. Технологии наземного и внутрипластового размножения бактерий. Продукты жизнедеятельности бактерий. Основные стадии развития бактерий в пласте. Условия и искусственное питание для обеспечения жизнедеятельности бактерий.

Тема лекции:

6. Тепловые методы повышения нефтеотдачи.
7. Газовые методы повышения нефтеотдачи
8. Микробиологические методы повышения нефтеотдачи

Темы практических занятий:

7. Современные технологии разработки месторождений с высоковязкими нефтями.
8. Использование теплового воздействия для повышения нефтеотдачи низко проницаемых коллекторов.

Раздел 4. Методы интенсификации притока скважин
--

Методы интенсификации притока скважин. Причины и факторы загрязнения ПЗП. Методы борьбы с загрязнением ПЗП (отложения солей, АСПО). Скин-фактор и его составляющие.

ГРП. Технология проведения, виды ГРП. Требования, предъявляемые к жидкостям ГРП.

Кислотные обработки ПЗП. Кислотные обработки в терригенном и карбонатном коллекторах: цель, значения скин-фактора после проведения. Кислоты, применяемые для обработки. Достоинства и недостатки конкретных кислот. Первичные, вторичные и третичные реакции осадкообразования. Контроль pH при проведении кислотных обработок с целью минимизации рисков осадкообразования. Реагенты-модификаторы, применяемые для проведения кислотных обработок. Классификация по типам, назначение каждого вида добавок. Тестирование кислотных составов перед проведением обработок. Технологии проведения кислотных обработок ПЗП.

Тема лекции:

9. Методы интенсификации притока скважин: ГРП.
10. Методы интенсификации притока скважин: кислотные обработки ПЗП.
11. Технологии проведения кислотных обработок призабойной зоны пласта

Темы практических занятий:

9. Методы интенсификации притока скважин: ГРП.
10. Методы интенсификации притока скважин: кислотные обработки ПЗП.
11. Технологии проведения кислотных обработок призабойной зоны пласта

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;
- Поиск, анализ, структурирование и презентация информации к коллоквиуму;
- Подготовка к практическим занятиям и экзамену;
- Исследовательская работа и участие в научных студенческих конференциях, семинарах и олимпиадах;
- Подготовка к оценивающим мероприятиям.

6. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

6.1. Учебно-методическое обеспечение

1. Ильина, Галина Фёдоровна. Методы и технологии повышения нефтеотдачи для коллекторов Западной Сибири: учебное пособие [Электронный ресурс] / Г. Ф. Ильина, Л. К.

Алтунина; Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ), Институт природных ресурсов (ИПР), Кафедра геологии и разработки нефтяных месторождений (ГРНМ). — 2-е изд.. — 1 компьютерный файл (pdf; 2.0 MB). — Томск: Изд-во ТПУ, 2012. — Заглавие с титульного экрана. — Электронная версия печатной публикации. — Доступ из корпоративной сети ТПУ.

Схема доступа: <http://www.lib.tpu.ru/fulltext2/m/2013/m007.pdf>

2. Апасов, Т. К. Методы интенсификации добычи нефти и повышения нефтеотдачи для месторождений Западной Сибири: учебное пособие / Т. К. Апасов, Р. Т. Апасов, Г. Т. Апасов. — Тюмень: ТюмГНГУ, 2015. — 187 с. — ISBN 978-5-9961-1179-4. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/91835> — Режим доступа: для авториз. пользователей

Дополнительная литература

1. Потехин В.М., Основы теории химических процессов технологии органических веществ и нефтепереработки / Потехин В.М., Потехин В.В. - СПб.: ХИМИЗДАТ, 2017. - 944 с. - ISBN 978-5-93808-287-8.

Схема доступа <https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785938082878.html>

2. Белов Е.Г., Пиротехнические составы для интенсификации нефтедобычи: учебное пособие / Белов Е. Г., Коробков А. М., - Казань: Издательство КНИТУ, 2016. - 84 с. - ISBN 978-5-7882-2008-6

Схема доступа <https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785788220086.html>

6.2. Информационное и программное обеспечение

Internet-ресурсы (в т.ч. в среде LMS MOODLE и др. образовательные и библиотечные ресурсы):

Информационно-справочных система «Кодекс» - <http://kodeks.lib.tpu.ru/>

Научно-электронная библиотека eLIBRARY.RU - <https://elibrary.ru/defaultx.asp>

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

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

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

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

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

1. Zoom Zoom
2. Microsoft Office 2007 Standard Russian Academic,
3. Document Foundation LibreOffice;
4. Google Chrome.

7. Особые требования к материально-техническому обеспечению дисциплины

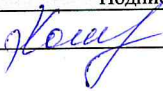
В учебном процессе используется следующее лабораторное оборудование для практических и лабораторных занятий:

№	Наименование специальных помещений	Наименование оборудования
1.	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,	Комплект учебной мебели на 32 посадочных мест; Шкаф для документов - 1 шт.; Компьютер - 12 шт.

	аудитория 337.	
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 314.	Комплект учебной мебели на 51 посадочных мест; Компьютер - 1 шт.; Проектор - 2 шт.

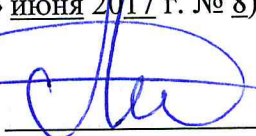
Рабочая программа составлена на основе Общей характеристики образовательной программы по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» / профиль подготовки «Эксплуатация и обслуживания объектов добычи нефти» (приема 2017 г., очная форма обучения).

Разработчик:

Должность	Подпись	ФИО
Доцент, к.х.н.		И.С. Хомяков

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


подпись И. А. Мельник

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