УТВЕРЖДЕНО

Решением Ученого совета инженерно-физического факультета высоких технологий) от «<u>16</u>» <u>июня</u> <u>2020 г Протокол № 11</u> Председатель

(подпись)

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

Дисциплина:	Профессиональный электив. Оборудование для добычи нефти
Факультет	Инженерно-физический факультет высоких технологий
Кафедра	Нефтегазовое дело и сервис
Курс	3

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

(код направления, полное наименование)

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

Дата введения в учебный процесс УлГУ: « **01**

« 01 » сентября 2020 г.

Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № $\underline{1}$ от $\underline{30.08}$ 201 $\underline{21}$ г. Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № $\underline{1}$ от $\underline{29.08}$ $\underline{2022}$ г

Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № 1от 30.08. 2023 г. Программа актуализирована на заседании кафедры: протокол № 12 от 26 июня 2024 г

Сведения о разработчиках:

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

СОГЛАСОВАНО							
Заведующий	выпуска	ающей каф	редрой				
Amm							
		А. И. /Куз	внецов/				
(ФИО)		(Подпись)					
	« <u>15</u> »	кнои	2020 г.				

Форма А Страница 1из 23



ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ

№ п/п	Содержание изменения или ссылка на прилагаемый текст изменения	ФИО заведующего кафедрой, реализу- ющей дисципли- ну/выпускающей кафедро	Подпись	Дата
1.	в п.п.4.2. Объем дисциплины по видам учебной работы Рабочая программа дисциплины по плины по видам плины после таблицы добавлено об использовании :«*В случае необходимости использовария в учебном процессе частично/исключительно дистанционных образовательных технологий в таблице через слеш указывается коли чество часов работы ППС с обучающимися для проведения занятий в дистанционном формате с применением электронного обучения»;	Кузнецов А.И.	Amm	01.09. 2020
2.	в п. 13. Специальные условия для обучающих ся с ограниченными возможностями здоро- Вья Рабочая программа дисциплины до- бавлен абзац: «В случае необходимости использования в учебном процессе частично/исключительно дистанцион ных образовательных технологий, организация работы ППС с обучающимися с ОВЗ и инвалидами предусматривается в электронной информаци онно-образовательной среде с учетом их индивидуальных психофизических особенностей».	Кузнецов А.И.	Smml	01.09. 2020
3.	Внесены изменения в раздел 11 пункт а) (список рекомендованной литературы).литературы. Изменения в Приложении 1.	Кузнецов А.И.	Amm	26.06. 2024г.

Форма А Страница 2из 23

1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

Цель освоения **ДИСШИПЛИНЫ** дать слушателям теоретические знания общескважинного оборудования; оборудования скважин при фонтанном способе добычи; оборудования при газлифтной эксплуатации оборудования для эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами; оборудования скважин штанговыми глубинными ДЛЯ эксплуатации насосами; технологического раздельной оборудования при одновременной эксплуатации нефтяных скважин: малораспространенных глубинных насосов и перспектив их применения; основных требовании промышленной безопасности при эксплуатации нефтяных скважин.

Задачи освоения дисциплины:

- сформировать у студентов базу знаний по оборудованию нефтяных скважин на объектах нефтегазового комплекса;
- •изучить дисциплину на уровне, позволяющем достаточно квалифицированно производить анализ показателей и подбор оборудования нефтяных скважин- по скважине и в целом по предприятию.
- формирование навыков решения научно-исследовательских и прикладных задач с использованием системного подхода, методов моделирования, идентификации, прогнозирования и регулирования процессов при строительстве нефтяных сухопутных скважин;
- применение полученных знаний, навыков и умений в последующей профессиональной деятельности.

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОПОП:

Дисциплина «Профессиональный электив. Оборудование для добычи 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 общескважинного оборудования; оборудования скважин при фонтанном способе добычи; технологического оборудования при газлифтной эксплуатации нефтяных скважин; оборудования для эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами и штанговыми глубинными насосами; технологического оборудования при раздельной эксплуатации одновременной нефтяных скважин; малораспространенных глубинных насосов и перспектив их применения; основных требовании промышленной безопасности при эксплуатации нефтяных скважин. Данная дисциплина читается на 3-м курсе в 6-м семестре и базируется на следующих предшествующих дисциплинах: Бурение нефтяных скважин, Разработка нефтяных месторождений, Нефтепромысловая геология. Результаты освоения дисциплины будут необходимы для дальнейшего процесса обучения в рамках поэтапного формирования компетенций при изучении следующих дисциплин: Управление продуктивностью скважин, Насосы и компрессоры, Обслуживание и ремонт скважин.

Форма А Страница Зиз 23



Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»

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

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
ПК -12 Способен осуществлять	Знать: - основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий;
инженерное сопровождение технолгических процессов добычи нефти, газа и	Уметь: - ставить цели и формулировать задачи, связанные с реализацией профессиональных функций; - самостоятельно планировать и организовывать работу;
газового конденсата	Владеть: - законодательными и правовыми актами в области обслуживания и ремонта скважин, требованиями к безопасности технических регламентов в сфере профессиональной деятельности;

4.ОБЩАЯ ТРУДОЕМКОСТЬ ДИСЦИПЛИНЫ Объем дисциплины в зачетных единицах (всего) - 6 ЗЕТ.

объем дисциплины по видам учебной работы (в часах)

	Количество ча	сов (форма обучени	я очная)		
Вид учебной работы	Всего по	В т.ч. по семестрам			
	плану	6	7		
Контактная работа обучающегося с					
преподавателем в соответствии с УП	80	80			
Аудиторные занятия:	80	80			
- лекции;	16	16			
- практические и семинарские занятия;	32	32			
- лабораторные работы, лабораторный	32	32			
практикум					
Самостоятельная работа	100	100			
Форма текущего контроля знаний и					
контроля самостоятельной работы:	Устный	Устный			
тестирование, контр. работа,	опрос.	опрос.			
коллоквиум, реферат и др. (не менее 2	реферат	реферат			
видов)					
Курсовая работа	ı	-			
Виды промежуточной аттестации	экзамен	экзамен			
(экзамен, зачет)	(36)	(36)			
Всего часов по дисциплине	216	216			

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

Форма А Страница 4из 23

Министерство науки и высшего образования РФ	
Ульяновский государственный университет	

Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»

Форма



Количество часов (форма обучения заочная) Вид учебной работы Всего по В т.ч. по семестрам 2 плану Контактная работа обучающегося с 44 преподавателем в соответствии с УП 44 44 44 Аудиторные занятия: 18 18 - лекции; 26 26 - практические и семинарские занятия; - лабораторные работы, лабораторный практикум $1\overline{63}$ Самостоятельная работа 163 Форма текущего контроля знаний и контроля самостоятельной работы: Устный опрос. Устный опрос. тестирование, контр. работа, реферат реферат коллоквиум, реферат и др. (не менее 2

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

Экзамен

(9)

216

Экзамен

(9)

216

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

4.3. Форма обучения - очная

видов)

Курсовая работа

(экзамен, зачет)

Виды промежуточной аттестации

Всего часов по дисциплине

	Наименование	Всего	Виды учебных занятий	Форма	
--	--------------	-------	----------------------	-------	--

Форма А Страница 5из 23

Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»



разделов и тем		Аудит	орные з	ные занятия		Само-	текущего
•			Практи- ческие занятия, семинар	Лабо- ратор- ная	в интер- актив- ной форме	стоя- тельная работа	контроля знаний
1	2	3	4	5	6	7	8
Тема №1. Введение. Общескважинное оборудование.	24	2	6	4	2	12	устный опрос
Тема №2. Оборудование скважин при фонтанном способе добычи.	24	2	4	6	6	12	устный опрос
Тема №3. Технологическое оборудование при газлифтной эксплуатации нефтяных скважин	24	2	4	6	6	12	устный опрос
Тема №4. Оборудование для эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами.	22	2	4	2	4	14	устный опрос
Тема №5. Оборудование для эксплуатации скважин штанговыми глубинными насосами.	24	2	4	4	6	14	устный опрос
Тема №6. Технологическое оборудование при одновременной раздельной эксплуатации нефтяных скважин.	24	2	4	4	4	14	устный опрос
Тема №7. Малораспространенные глубинные насосы и перспективы их применения.	24	2	4	4	4	14	устный опрос
Тема №8. Основные требования промышленной безопасности при эксплуатации нефтяных скважин.	14	2	2	2	2	8	устный опрос
Экзамен	36	17	22	22	2.4	100	
Итого	216	16	32	32	34	100	

Форма обучения - заочная

			Форма				
		Аудит	горные з	анятия	Занятия	текущего	
Наименование разделов и тем	Всего	Лекции	Практи- ческие занятия, семинар	Лабора- торная работа	в интер- активной форме	тельная работа	контроля знаний
1	2	3	4	5	6	7	8
Тема № 1. Основные понятия о добычи нефти. Фонтанная	50	4	6	-		40	устный опрос
эксплуатация нефтяных скважин.							
Тема № 2. Газлифтный способ эксплуатации нефтяных скважин.	50	4	6		-	40	устный опрос
Тема № 3. Эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами.	52	4	8	-		40	устный опрос
Тема № 4. Эксплуатации скважин штанговыми глубинными насосами.	55	6	6		-	43	устный опрос
Экзамен	9						реферат
Итого	216	18	26			163	

Форма А Страница биз 23

5. СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

5.1 Содержание курса для очников

Тема №1. Введение. Общескважинное оборудование.

Назначение и конструкция колонных головок. Устьевое оборудование нефтяных скважин. Назначение, классификация фонтанной арматуры. Устройство фонтанной арматуры. Запорная арматура фонтанных елок. Назначение насосно-компрессорных труб. Технические характеристики отечественных и зарубежных НКТ. Прочностные характеристики. Расчёт предельной глубины спуска колонны НКТ. Манифольды нефтяных скважин. Газосепараторы, назначение, устройство, классификация и принцип действия.

Тема №2. Оборудование скважин при фонтанном способе добычи.

Расчёт длины и диаметра подъёмных труб. Фонтанная арматура, назначении классификация и устройство. Фонтанные арматуры тройникового и крестового типов. Шифры ФА. Регулирование работы фонтанных скважин.

Тема №3. Технологическое оборудование при газлифтной эксплуатации нефтяных скважин.

Принцип действия газлифта. Компрессорный и бескомпрессорный газлифты. Конструкция одно и двухрядных лифтовых колонн. Расчёт лифтовых колонн на внутреннее и внешнее избыточные давления. Оборудование устья газлифтных скважин. Расчёт пускового давления. Диффиренциалные пусковые клапана. Устройство и принцип действия сильфонного и пружинного клапанов. Газораспределительные батареи, назначение и устройство. Переодический газлифт, принцип действия, схемы. Плунжерный газлифт, принцип работы. Гидропакерный автоматический поршень — устройство, назначение, применение.

Тема №4. Оборудование для эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами.

Установка погружного электроцентробежного насоса, её состав и принцип действия. Погружной центробежный электронасос, устройство, принцип действия, конструктивное исполнение, группа установок, шифр насоса. Погружной электродвигатель, устройство, исполнение, шифр. Гидрозащита — назначение, устройство и принцип действия. Кабельные линии УЭЦН. Наземное оборудование скважин: Оборудование устья, автотрансформаторы, станции управления, кабеленаматыватели. Порядок выбора ЭЦН по условиям добычи нефти. Схема установки ЭЦН для беструбной эксплуатации. Монтаж и эксплуатация УЭЦН. Винтовые электронасосы; устройство, конструктивные особенности, расчёт подачи. Достоинство погружного винтового насоса

*Тема №*5. Оборудование для эксплуатации скважин штанговыми глубинными насосами.

Штанговая насосная установка, её состав и принцип действия. Глубинные штанговые насосы — назначение, принцип действия. Невставные и вставные штанговые насосы, их устройство, преимущества, недостатки. Типы невставных насосов их конструктивные исполнения. Основные узлы и детали штанговых насосов: плунжерные пары, клапаны, замковые опоры. Условные обозначения насосов, подбор насосов по группам посадки. Рекомендации по применению штанговых насосов, Устьевое оборудование штангово-насосных скважин: устьевые сальники СУС-1 и СУС-2, устройство и отличие, устьевое оборудование ОУ140-146/168 65-А и ОУ140-146/168 65-Б. Канатная подвеска для штанг, назначение и устройство.

Станки-качалки; назначение, устройство, технико-эксплуатационные характеристики СКН.

Определение нагрузок на штанги и станок качалку, расчёт штанговых колонн, Выбор оборудования для штанговой насосной скважины.

Тема № 6. Технологическое оборудование при одновременной раздельной эксплуатации нефтяных скважин.

Форма А Страница 7из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

Технологические схемы одновременной раздельной эксплуатации (OPЭ). Оборудование для раздельной эксплуатации двух пластов.

Тема № 7. Малораспространенные глубинные насосы и перспективы их применения.

Струйные насосные установки. Тандемные установки «ЭЦН-СН». Винтовые штанговые насосы. Установки диафрагменных насосов.

Тема № 8. Основные требования промышленной безопасности при эксплуатации нефтяных скважин.

Причины осложнений экологической обстановки при добыче нефти и возможные пути их предупреждения. Применение системы улавливания легких углеводородов на резервуарных парках. Переработка ловушек нефти (нефтешламов). Очистка попутных газов от сероводорода и углекислого газа.

5.2. Содержание курса для заочников

Tema №1. Основные понятия о добычи нефти. Фонтанная эксплуатация нефтяных скважин.

Понятие о скважинные добычи нефти, ее классификация. Требования к конструкции скважин. Физические процессы в скважине в период вскрытия, вызова притока, освоения и эксплуатации. Методы и способы вызова притока и освоения. Назначение и конструкция колонных головок. Устьевое оборудование нефтяных скважин. Назначение, классификация фонтанной арматуры. Устройство фонтанной арматуры. Запорная арматура фонтанных елок. Назначение насосно-компрессорных труб. Технические характеристики отечественных и зарубежных НКТ. Прочностные характеристики. Расчёт предельной глубины спуска колонны НКТ. Манифольды нефтяных скважин. Газосепараторы, назначение, устройство, классификация и принцип действия.

Источники, виды пластовой энергии и механизм ее использования при добычи нефти. Режимы разработки. Расчёт длины и диаметра подъёмных труб. Фонтанная арматура, назначении классификация и устройство. Фонтанные арматуры тройникового и крестового типов. Шифры ФА. Регулирование работы фонтанных скважин.

Тема №2. Газлифтный способ эксплуатации нефтяных скважин.

Принцип действия газлифта. Компрессорный и бескомпрессорный газлифты. Конструкция одно и двухрядных лифтовых колонн. Расчёт лифтовых колонн на внутреннее и внешнее избыточные давления. Оборудование устья газлифтных скважин, Расчёт пускового давления. Диффиренциалные пусковые клапана. Устройство и принцип действия сильфонного и пружинного клапанов. Газораспределительные батареи, назначение и устройство. Переодический газлифт, принцип действия, схемы. Плунжерный газлифт, принцип работы. Гидропакерный автоматический поршень — устройство, назначение, применение.

Тема №3. Эксплуатации скважин бесштанговыми погружными насосами.

Установка погружного электроцентробежного насоса, её состав и принцип действия. Погружной центробежный электронасос, устройство, принцип действия, конструктивное исполнение, группа установок, шифр насоса. Погружной электродвигатель, устройство, исполнение, шифр. Гидрозащита — назначение, устройство и принцип действия. Кабельные линии УЭЦН. Наземное оборудование скважин: Оборудование устья, автотрансформаторы, станции управления, кабеленаматыватели. Порядок выбора ЭЦН по условиям добычи нефти. Схема установки ЭЦН для беструбной эксплуатации. Монтаж и эксплуатация УЭЦН. Винтовые электронасосы; устройство, конструктивные особенности, расчёт подачи. Достоинство погружного винтового насоса

Тема №4. Эксплуатации скважин штанговыми глубинными насосами.

Форма А Страница 8из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

Штанговая насосная установка, её состав и принцип действия. Глубинные штанговые насосы — назначение, принцип действия. Невставные и вставные штанговые насосы, их устройство, преимущества, недостатки. Типы невставных насосов их конструктивные исполнения. Основные узлы и детали штанговых насосов: плунжерные пары, клапаны, замковые опоры. Условные обозначения насосов, подбор насосов по группам посадки. Рекомендации по применению штанговых насосов, Устьевое оборудование штангово-насосных скважин: устьевые сальники СУС-1 и СУС-2, устройство и отличие, устьевое оборудование ОУ140-146/168 65-А и ОУ140-146/168 65-Б. Канатная подвеска для штанг, назначение и устройство. Станки-качалки; назначение, устройство, технико-эксплуатационные характеристики СКН.

Определение нагрузок на штанги и станок качалку, расчёт штанговых колонн, Выбор оборудования для штанговой насосной скважины.

6. ТЕМЫ ПРАКТИЧЕСКИХ И СЕМИНАРСКИХ ЗАНЯТИЙ

Темы практических и семинарских занятий для очников.

Тема № 1.1 Устьевое оборудование нефтяных скважин. ЗАНЯТИЕ 1.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

- 1. Оборудование устья эксплуатационной скважины.
- 2. Классификация фонтанной арматуры.
- 3. Основные схемы манифольда

Тема № 1.2 Запорная арматура фонтанных елок и манифольдов. ЗАНЯТИЕ 2.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

- 1. Запорные устройства фонтанной арматуры нефтяных скважин.
- 2. Регулирование работы фонтанной скважины. Устьевые штуцеры.
- 3. Запорно-регулирующая арматура.

Тема № 1.3 Насосно-компрессорные трубы ЗАНЯТИЕ 3.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Технические характеристики насосно-компрессорных труб отечественного производства и зарубежных НКТ по стандарту АНИ
 - 2. Исходные данные для расчёта колонны НКТ.
 - 3. Маркировка НКТ.

Тема № 2.1. Обвязка устья скважины при фонтанной эксплуатации ЗАНЯТИЕ 4.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Схемы фонтанной арматуры.
- 2. Оборудование устья фонтанной скважины.
- 3. Опрессовка фонтанная арматура.
- 4. Выбор фонтанной арматуры

Тема № 2.2. Скважинное оборудование при фонтанной эксплуатации. **ЗАНЯТИЕ 5.**

Форма проведения - практическое занятие

Форма А Страница 9из 23

Вопросы к теме

- 1. Компоновка низа колонны НКТ.
- 2. Обратные клапана в колонне НКТ.

Тема № 3.1. Наземное оборудование газлифтных скважин. ЗАНЯТИЕ 6.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Принцип действия и разновидности газлифта.
- 1. Оборудование устья скважин ОУГ-80х35.
- 2. Комплект инструмента ГК.
- 3. Комплект инструмента КИГК.

Тема № 3.2. Внутрискважинное оборудование. ЗАНЯТИЕ 7.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Газлифтные клапаны.
- 2. Скважинные камеры.
- 3. Промежуточные пакера.

Тема № 4.1. Внутрискважинное оборудование с погружными насосами ЭЦН. ЗАНЯТИЕ 8.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Состав и комплектность УЭЦН.
- 2. Назначение и устройство электропогружных насосов.
- 3. Узел гидрозащиты.
- 4. Состав ПЭД.

Тема № 4.2. Наземное и устьевое оборудование скважин с погружными насосами ЭЦН. ЗАНЯТИЕ 9.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Характеристика кабелей, применяемых для УПЦЭН.
- 2. Трансформаторы.
- 3. Станции управления.
- 4. Барабан с кабелем.
- 5. Арматура устья скважины, оборудованной ПЦЭН.

Тема № 4.3. Наземное и устьевое оборудование скважин с погружными насосами ЭЦН. ЗАНЯТИЕ 10.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Погружные винтовые насосы.
- 2. Маркировка погружных винтовых насосов.
- 3. Конструктивные особенности погружного винтового электронасоса
- 4. Порядок выбора установок погружных электронасов

Тема № 5.1. Внутрискважинное оборудование с штанговыми насосными установками. ЗАНЯТИЕ 11.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Классификация плунжерных глубинных насосов.
- 2. Насосы скважинные невставные.
- 3. Насосы скважинные вставные.

Форма А Страница 10из 23

Тема № 5.2. Насосные штанги ШСН. ЗАНЯТИЕ 12.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Насосные штанги
- 2. Газовый или песочный якорь.
- 3. Дополнительное оборудование ШГН.

Тема № 5.3. Наземное оборудование штанговых глубинонасосных установок. ЗАНЯТИЕ 13.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Классификация станков-качалок.
- 2. Устройство станка-качалки и основные их характеристики.
- 3. Устьевые сальники.
- 4. Выбор оборудования для штанговой насосной установки.

Тема № 6.1. Внутрискважинное оборудование для раздельной эксплуатации двух пластов. ЗАНЯТИЕ 14.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Состав и сочетание погружных насосов.
- 2. Комплектность погружных насосов.
- 3. Особенности в скважинном оборудовании.

Тема № 6.2. Наземное оборудование для раздельной эксплуатации двух пластов. ЗАНЯТИЕ 15.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Особенности устьевого оборудования.
- 2. Особенности устройства манифольда.

Тема № 7.1. Малораспространенные винтовые глубинные насосы.

ЗАНЯТИЕ 16.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Электрические погружные прогрессивные полостные насосы.
- 2. Винтовые штанговые насосы.
- 3. Особенности устьевого оборудования.

Тема № 7.2. Малораспространенные глубинные

насосы. ЗАНЯТИЕ 17.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Струйные насосные установки.
- 2. Тандемные установки «ЭЦН-СН».
- 3. Установки диафрагменных насосов.
- 4. Особенности устьевого оборудования скважины.

Тема № 8.1. Экологическая безопасность на добывающих предприятиях.

ЗАНЯТИЕ 18

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Применение системы улавливания легких углеводородов на резервуарных парках.
- 2. Переработка ловушек нефти (нефтешламов).

Форма А Страница 11из 23

Темы практических и семинарских занятий для заочников.

Тема №1. Скважинное оборудование при фонтанной эксплуатации. **ЗАНЯТИЕ 1.**

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме:

- 1. Освоение скважины.
- 2. Оборудование устья эксплуатационной скважины. Классификация фонтанной арматуры.
- 3. Запорные устройства фонтанной арматуры нефтяных скважин.
- 4. Насосно-компрессорные трубы. Технические характеристики насоснокомпрессорных труб отечественного производства и зарубежных НКТ по стандарту АНИ.
- 5. Скважинное оборудование при фонтанной эксплуатации.

Тема № 2. Оборудование газлифтных скважин. ЗАНЯТИЕ 2.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Принцип действия и разновидности газлифта.
- 2. Оборудование устья скважин ОУГ-80х35.
- 3. Внутрискважинное оборудование.
- 4. Газлифтные клапаны.
- 5. Скважинные камеры.

Тема № 3. Оборудование с погружными установками ЭЦН. ЗАНЯТИЕ 3.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Состав и комплектность УЭЦН.
- 2. Назначение и устройство электропогружных насосов.
- 3. Узел гидрозащиты. Состав ПЭД.
- 4. Наземное и устьевое оборудование скважин с погружными насосами ЭЦН.
- 5. Погружные винтовые насосы.
- 6. Подбор установок погружных центробежных насосов к нефтяным скважинам.

Тема № 4. Оборудование с штанговыми насосными установками. ЗАНЯТИЕ 3.

Форма проведения - практическое занятие

Вопросы к теме

- 1. Насосы скважинные невставные и вставные.
- 2. Насосные штанги.
- 3. Устройство станка-качалки и основные их характеристики.
- 4. Подбор штанговой насосной установки к нефтяным скважинам.

7. ЛАБОРАТОРНЫЕ РАБОТЫ (ЛАБОРАТОРНЫЙ ПРАКТИКУМ)

7.1. Лабораторные работы для очников

Лабораторная работа №1/1. Резьбовое соединение насосно-компрессорных труб.

Цель работы – ознакомиться с методикой по выбору типа насосно-компрессорных труб.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах основных параметров по конструкции резьбовых соединений для оборудования эксплуатационных скважин и на их основе проведение выбора типа НКТ.

Результат. По проведенным расчетам делается выбор типа насосно-компрессорных труб.

Форма А Страница 12из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	6
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

*Лабораторная работа №1/2. Расчет колонны насосно-компрессорных труб.

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой расчета колонны насосно-компрессорных труб. Сущность метода заключается в расчётах допустимой растягивающей нагрузки,

предельной глубины спуска одноразмерной равнопрочной колонны труб, предельного растягивающего усилия.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируется сбор колонны НКТ при спуске ее в скважину.

Лабораторная работа № 1/3. Расчет пакера.

<u>Цель работы</u> - ознакомиться с методикой расчета пакера в эксплуатационной нефтяной скважине.

Сущность метода заключается в проведении расчётов наименьшей величины осевой силы, действующей на пакер, обеспечивающей герметичное разобщение ствола скважины; определение наибольшей высоты уплотнительного элемента пакера и оптимальной длины хода его штока; определение предельной осевой нагрузки на плашечный захват пакера, при котором не происходит разрушения обсадной колонны.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам проводится выбор типа пакера для эксплуатационной нефтяной скважины.

*Лабораторная работа № 2/1. Проверочный расчет НКТ в фонтанной скважине.

<u>Цель работы</u> – ознакомиться с методикой расчета НКТ в фонтанной нефтяной скважине.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах на разрыв в опасном сечении, на страгивающую нагрузку в резьбовом соединении и на внутреннее давление.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируется сбор колонны НКТ при спуске ее в фонтанную нефтяную скважину.

Лабораторная работа № 2/2. Расчет усилий, действующих на фланцевое соединение фонтанной арматуры.

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой расчета усилий, действующих на фланцевое соединение фонтанной арматуры.

<u>Сущность метода</u> заключается в проведении расчётов усилий, действующих на фланцевое соединение фонтанной арматуры.

<u>Результат</u>. Выбор диаметра шпилек фланца исходя из рассчитанных усилий, конкретного материала и определить момент затяжки шпилек.

Лабораторная работа № 2/3. Определение диаметра штуцера фонтанной арматуры.

<u> Цель работы</u> – ознакомиться с методикой расчета диаметра отверстия устьевого штуцера для фонтанных скважин с большим газовым фактором.

<u>Сущность метода</u> заключается в проведении расчета диаметра штуцера фонтанной арматуры для фонтанных скважин с большим газовым фактором.

<u>Результат</u>. Выбор диаметра штуцера фонтанной арматуры в зависимости от дебита и газового фактора фонтанной нефтяной скважины.

Лабораторная работа № 3/1. Расчет расстановки газлифтных клапанов

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой расчета расстановки газлифтных клапанов в скважине при газлифтном способе добычи нефти.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах по аналитическому методу глубины установки первого клапана, глубины установки второго и последующих клапанов.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируются глубины установки газлифтных клапанов в скважине для однорядного подъемника при прямой системе закачки газа в газлифтную нефтяную скважину.

Лабораторная работа № 3/2. Принципы расчета режима работы газлифта

Форма А Страница 13из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой определения параметров режима работы газлифтной скважины при добычи нефти.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах по графическому методу определения глубин ввода газа в лифтовые трубы.

<u>Результат</u>. По построенным различным графическим зависимостям, выбирается режим работы газлифта, отвечающий техническим возможностям промысла.

Лабораторная работа № 3/3. Пуск газлифтной скважины в эксплуатацию (пусковое давление)

<u>Цель работы</u> – ознакомиться с методикой определения пускового давления газлифтной скважины.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах по определению пускового давления газлифтной скважины, оборудованной как однорядным, так и двухрядным подъемником, работающим как по кольцевой, так и по центральной системе.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируем процесс пуска газлифтной скважины в функции времени и переход на установившийся режим работы с подобающим отбору динамическим уровнем, и соответствующим этому уровню рабочим давлением.

*Лабораторная работа № 4/1. Общий подход к определению глубины подвески ПЭЦН

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой определения глубины подвески ПЭЦН в эксплуатационной скважине по добычи нефти.

Сущность метода заключается в расчётах глубины динамического уровня жидкости в скважине при отборе заданного количества жидкости; глубины погружения ПЭЦН под динамический уровень, минимально необходимой для обеспечения нормальной работы насоса; противодавления на устье скважины; потерь напора на преодоление сил трения в НКТ при движении потока; работы выделяющегося из жидкости газа, уменьшающего необходимый суммарный напор.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам определяется глубина подвески ПЭЦН в эксплуатационной нефтяной скважине.

Лабораторная работа № 4/2. Определение глубины подвески ПЭЦН с помощью кривых распределения давления.

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой расчета по определению глубины подвески ПЭЦН с помощью кривых распределения давления вдоль ствола скважины и НКТ.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах по определению глубины подвески ПЭЦН с помощью кривых распределения давления.

<u>Результат</u>. Определенные по графикам подача и необходимый напор должны соответствовать выбранному типоразмеру ПЦЭН при работе его на оптимальном или рекомендованных режимах на расчетной глубине его спуска в нефтяной скважине.

Лабораторная работа № 4/3. Подбор установок погружных центробежных насосов к нефтяным скважинам.

Цель работы – ознакомиться с методикой подбора УЭЦН к нефтяным скважинам.

<u>Сущность метода</u> заключается в ознакомлении с основными положениями методики подбора УЭЦН к нефтяным скважинам, где необходимо использовать результаты не менее тридцати расчетов различных параметров.

<u>Результат</u>. Используя предложенный алгоритм "ручного" подбора УЭЦН на основе результатов расчетов выбор УЭЦН будет иметь наиболее достоверный вариант.

Лабораторная работа №5/1. Определение нагрузок на головку балансира станка-качалки.

Форма А Страница 14из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с определением нагрузок на головку балансира станкакачалки по различным теориям.

<u>Сущность метода</u> заключается в ознакомлении со статическими и динамическими теориями по определению нагрузок на головку балансира станка-качалки.

<u>Результат</u>. Определить максимальную и минимальную нагрузки на головку балансира по различным теориям и сравнить их.

Лабораторная работа №5/2. Определение длины хода плунжера штангового насоса.

<u> Цель работы</u> – ознакомиться с определением длины хода плунжера штангового насоса.

<u>Сущность метода</u> заключается в определение длины хода плунжера с учетом статических и динамических сил.

<u>Результат</u>. Определить длину хода плунжера по статической и динамической теориям и сравнить их.

Лабораторная работа №5/3. Расчет производительности и определение коэффициента подачи ШГНУ

<u> Цель работы</u> – ознакомиться с определением производительности и коэффициента подачи <u> ШГНУ.</u>

<u>Сущность метода</u> заключается в определение производительности и коэффициента подачи ШГНУ по различным теориям.

<u>Результат</u>. Определить производительность и коэффициент подачи ШГНУ по различным формулам и сравнить их

*Лабораторная работа №5/4. Выбор рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки (СК)

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой подбора рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка — качалки.

<u>Сущность метода</u> заключается в ознакомлении с основными положениями методики подбора рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки, где необходимо использовать результаты расчетов различных параметров.

<u>Результат</u>. Выбор рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки для эксплуатационной нефтяной скважины.

Лабораторная работа №6/1. Расчеты, проводимые при подборе насосного оборудования для одновременной раздельной эксплуатации скважин.

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой расчета основных параметров насосного оборудования для одновременной раздельной эксплуатации нефтяной скважины.

Сущность метода заключается в расчётах глубины погружения насосного оборудования под динамический уровень, минимально необходимой для обеспечения нормальной работы насоса; противодавления на устье скважины; потерь напора на преодоление сил трения в НКТ при движении потока; работы выделяющегося из жидкости газа, уменьшающего необходимый суммарный напор.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам делается выбор конструкции насосного оборудования и даются рекомендации по поддержанию рабочих значений основных параметров при эксплуатационной нефтяной скважины.

Лабораторная работа №7/1. Выбор рациональной конструкции малораспространенных глубинных насосов.

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой подбора малораспространенных глубинных насосов эксплуатационных нефтяных скважин.

<u>Сущность метода</u> заключается в определении основных параметров малораспространенных глубинных насосов, таких как производительность и напор с учетом особенностей их эксплуатации в нефтяных скважинах.

Форма А Страница 15из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам делается выбор конструкции насосного оборудования и даются рекомендации по поддержанию рабочих значений основных параметров при эксплуатационной нефтяной скважины.

7.2 Лабораторные работы для заочников

*Лабораторная работа №1. Расчет колонны насосно-компрессорных труб.

<u> Цель работы</u> – ознакомиться с методикой расчета колонны насосно-компрессорных труб.

Сущность метода заключается в расчётах допустимой растягивающей нагрузки, предельной глубины спуска одноразмерной равнопрочной колонны труб, предельного растягивающего усилия.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируется сбор колонны НКТ при спуске ее в скважину.

Лабораторная работа № 2. Пуск газлифтной скважины в эксплуатацию (пусковое давление)

<u> Цель работы</u> — ознакомиться с методикой определения пускового давления газлифтной скважины.

<u>Сущность метода</u> заключается в расчётах по определению пускового давления газлифтной скважины, оборудованной как однорядным, так и двухрядным подъемником, работающим как по кольцевой, так и по центральной системе.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам планируем процесс пуска газлифтной скважины в функции времени и переход на установившийся режим работы с подобающим отбору динамическим уровнем, и соответствующим этому уровню рабочим давлением.

*Лабораторная работа № 3. Общий подход к определению глубины подвески ПЭЦН

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой определения глубины подвески ПЭЦН в эксплуатационной скважине по добычи нефти.

Сущность метода заключается в расчётах глубины динамического уровня жидкости в скважине при отборе заданного количества жидкости; глубины погружения ПЭЦН под динамический уровень, минимально необходимой для обеспечения нормальной работы насоса; противодавления на устье скважины; потерь напора на преодоление сил трения в НКТ при движении потока; работы выделяющегося из жидкости газа, уменьшающего необходимый суммарный напор.

<u>Результат</u>. По проведенным расчетам определяется глубина подвески ПЭЦН в эксплуатационной нефтяной скважине.

*Лабораторная работа №4. Выбор рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки (СК)

<u>Цель работы</u> — ознакомиться с методикой подбора рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка — качалки.

Сущность метода заключается в ознакомлении с основными положениями методики подбора рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки, где необходимо использовать результаты расчетов различных параметров.

<u>Результат</u>. Выбор рациональной конструкции штанговой колонны и типа станка – качалки для эксплуатационной нефтяной скважины.

8.ТЕМАТИКА КУРСОВЫХ, КОНТРОЛЬНЫХ РАБОТ, РЕФЕРАТОВ

Данный вид работы не предусмотрен УП

9. ПЕРЕЧЕНЬ ВОПРОСОВ К ЭКЗАМЕНУ

Форма А Страница 16из 23

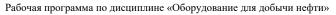
- 1. Назначение колонной головки и ее устройство.
- 2. Что такое манифольд? Какие возможности обеспечивает манифольд.
- 3. Что такое фонтанная арматура? Назначение и состав фонтанной арматуры.
- 4. Виды и схемы фонтанной арматуры.
- 5. Назначение, типы и основные параметры насосно-компрессорных труб.
- 6. Оборудование газлифтных скважин.
- 7. Схема конструкций газлифтных подъемников. Расскажите о принципе действия газлифтного цикла при добыче нефти.
- 8. Назовите оборудование для газлифтого способа эксплуатации. Дайте характеристику газлифтным клапанам.
 - 9. Основная схема работы оборудования бескомпрессорного газлифта.
 - 10. Основная схема работы оборудования компрессорного газлифта.
- 11. Схема конструкций газлифтных подъемников. Назовите достоинства (недостатки) однорядных подъемников.
- 12. Схема конструкций газлифтных подъемников. Назовите достоинства (недостатки) двухрядных подъемников
- 13. Назовите оборудование для газлифтого способа эксплуатации. Схема пуска газлифтной скважины в работу.
 - 14. Общая схема установки погружного центробежного электронасоса.
 - 15. Назовите основное оборудование УЭЦН. Назначение и устройство ЭЦН?
 - 16. Назовите основное оборудование УЭЦН. Узел гидрозащиты.
 - 17. Назовите основное оборудование УЭЦН. Определение глубины подвески ЭЦН.
 - 18. Арматура устья скважины и характеристика кабелей, применяемых для УЭЦН.
- 19. Назовите основное внутрискважинное оборудование при бесштанговом способе добычи. Погружные электродвигатели (ПЭД) и компенсаторы.
 - 20. Назовите оборудование для добычи нефти УЭВН. Назначение и устройство ЭВН?
- 21. Преимущества и недостатки учитываемые при подборе установок погружного центробежного электронасоса.
 - 22. Общая схема штанговой насосной установки, ее элементы и назначение.
 - 23. Назовите оборудование для добычи нефти ШСН? Рассказать о насосных цилиндрах.
 - 24. Назовите оборудование для добычи нефти ШСН? Назначение и состав станка-качалки.
- 25. Назовите оборудование для добычи нефти ШСН? Назначение и устройство устьевого оборудования.
 - 26. Дайте определение плунжера, его краткая характеристика.
- 27. Назовите оборудование для добычи нефти ШСН? Назначение, классификация и устройство невставных ШСН.
- 28. Штанговые скважинные насосы. Назначение, классификация и устройство вставных ШСН.
 - 29. Штанги и устьевое оборудование штанговой насосной скважины.
 - 30. Поясните основные виды вибрационных насосов и принцип их действия

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 26.03.2019 г.).

Форма А Страница 17из 23

Форма





Форма обучения – очная.

			Т.
	Вид самостоятельной работы		Форма контроля
Название разделов и	(проработка учебного материала, решение	Объем	(проверка
тем	задач, реферат, доклад, контрольная работа,	в часах	решения задач,
	подготовка к сдаче зачета, экзамена и др.)		реферата и др.)
1	2	3	4
Тема №1. Введение.	• Проработка учебного материала с исполь-	2	устный
Общескважинное	зованием ресурсов учебно-методического и	_	опрос,
оборудование.	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
оборудование.	• Подготовка к сдаче экзамена		SKJamen
Тема №2. Обору-	 Проработка учебного материала с исполь- 	6	устный
дование скважин при	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
фонтанном способе			_
добычи.	информационного обеспечения дисциплины; • Подготовка к сдаче экзамена		экзамен
Тема №3. Техноло-		1	Y OTHER THE
	• Проработка учебного материала с исполь-	4	устный
гическое оборудова-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
ние при газлифтной	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
эксплуатации	• Подготовка к сдаче экзамена		
нефтяных скважин.	П С С	4	U
Тема №4. Оборудо-	• Проработка учебного материала с исполь-	4	устный
вание для эксплуата-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
ции скважин бес-	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
штанговыми погру-	• Подготовка к сдаче экзамена		
жными насосами.			V
Тема №5. Оборудо-	• Проработка учебного материала с исполь-	6	устный
вание для эксплуата-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
ции скважин штанго-	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
выми глубинными	• Подготовка к сдаче экзамена		
насосами.	T	2	U
Тема №6. Техноло-	• Проработка учебного материала с исполь-	3	устный
гическое оборудова-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
ние при одновремен-	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
ной раздельной экс-	• Подготовка к сдаче экзамена		
плуатации нефтяных			
скважин.			
Тема №7. Малорас-	• Проработка учебного материала с исполь-	3	устный
пространенные глу-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
бинные насосы и	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен т
перспективы их	• Подготовка к сдаче экзамена		
применения.			
Тема №8. Основные	• Проработка учебного материала с исполь-	3	устный
требования промы-	зованием ресурсов учебно-методического и		опрос,
шленной безопасно-	информационного обеспечения дисциплины;		экзамен
сти при	• Подготовка к сдаче экзамена		
эксплуатации			
нефтяных скважин.			

11.УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

а)Список рекомендованной литературы основная

Форма А Страница 18из 23

1. Мищенко И. Т.Скважинная добыча нефти: учеб. пособие для вузов по спец. "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений" направления подгот. специалистов "Нефтегазовое дело" / Мищенко Игорь Тихонович. - 2-е изд., испр. - М.: Нефть и газ, 2007-826с.

в эк -25 экз.

- 2. Технология и техника добычи нефти: учебник для вузов по спец. "Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений" / Щуров Виктор Иванович. 3-е изд., стер. Москва: Альянс, 2009. 510 с. В эк- 10 экз.
- 3.Шарифуллин, А. В. Сооружения и оборудование для хранения, транспортировки и отпуска нефтепродуктов: учебное пособие / А. В. Шарифуллин, Л. Р. Байбекова, С. Г. Смердова; под редакцией А. В. Шарифуллин. Казань: Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2011. 135 с. ISBN 978-5-7882-0973-9. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/63996.html

дополнительная

- 1. Коннова, Галина Витальевна. Оборудование транспорта и хранения нефти и газа : учеб. пособие для спец. "Машины и аппараты химических производств", "Оборудование нефтегазопереработки" вузов / Коннова Галина Витальевна. 2-е изд. Ростов-на-Дону : Феникс, 2007. В эк -5 экз.
- 2. Расчет ректификационных колонн установок перегонки нефти: учебное пособие / А. А. Гречухина, А. А. Елпидинский, Р. Р. Мингазов, С. Е. Плохова. Казань: Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2017. 92 с. ISBN 978-5-7882-2138-0. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/79495.html
- 3. Арбузов, В. Н. Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях : практикум / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. Томск : Томский политехнический университет, 2015. 68 с. ISBN 2227-8397. Текст : электронный // Электроннобиблиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/34711.html
- 4. Фот, А. П. Нефтедобывающее и перерабатывающее оборудование для месторождений с осложненными условиями добычи: монография / А. П. Фот, И. И. Лисицкий, Э. Л. Греков. Оренбург: Оренбургский государственный университет, ЭБС АСВ, 2015. 94 с. ISBN 978-5-7410-1336-6. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/61381.html
 5. Агабеков, В. Е. Нефть и газ. Технологии и продукты переработки: монография / В. Е. Агабеков, В. К. Косяков. Минск: Белорусская наука, 2011. 459 с. ISBN 978-985-08-1359-6. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/10108.html
- 6. Гречухина, А. А. Совершенствование работы установок подготовки нефти / А. А. Гречухина, А. А. Елпидинский, А. Е. Пантелеева. Казань : Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2008. 120 с. ISBN 978-5-7882-0581-6. Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/62671.html

учебно-методическая

Форма А Страница 19из 23

Нефтепродукты [Электронный ресурс] : учебно-справочное пособие. Ч. 2 : Основные характеристики. Методы оценки качества / А. И. Кузнемов [и др.]; УлГУ, ИФФВТ. - Электрон. текстовые дан. (1 файл : 3,08 Мб). - Ульяновск : УлГУ, 2018. - Режим доступа: http://lib.ulsu.ru/MegaPro/Download/MObject/1222/Kuznecov2018-2.pdf

Нефтепродукты [Электронный ресурс] : учебно-справочное пособие. Ч. 1 : Классификация, номенклатура, нормативные требования к качеству / А. И. **Кузнецов** [и др.]; УлГУ, ИФФВТ. - Электрон. текстовые дан. (1 файл : 3,16 МБ). - Ульяновск : УлГУ, 2018. - Режим доступа: http://lib.ulsu.ru/MegaPro/Download/MObject/1221/Kuznecov2018-1.pdf

Согласовано: 21 должность сотрудника научной библиотеки ФИО подпись дата

- б) программное обеспечение -----
- 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, [2024]. 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, [2024]. URL: https://urait.ru. Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. Текст: электронный.
- 1.3. База данных «Электронная библиотека технического ВУЗа (ЭБС «Консультант студента») : электронно-библиотечная система : сайт / ООО Политехресурс. Москва, [2024]. URL: https://www.studentlibrary.ru/cgi-bin/mb4x. Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. Текст : электронный.
- 1.4. Консультант врача. Электронная медицинская библиотека : база данных : сайт / ООО Высшая школа организации и управления здравоохранением-Комплексный медицинский консалтинг. Москва, [2024]. URL: https://www.rosmedlib.ru. Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. Текст : электронный.
- 1.5. Большая медицинская библиотека : электронно-библиотечная система : сайт / ООО Букап. Томск, [2024]. 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, [2024]. URL: https://e.lanbook.com. Режим доступа: для зарегистрир. пользователей. Текст: электронный.
- 1.7. ЭБС **Znanium.com** : электронно-библиотечная система : сайт / ООО Знаниум. Москва, [2024]. URL: http://znanium.com . Режим доступа : для зарегистрир. пользователей. Текст : электронный.
- **2. Консультант** Плюс» Электрон. дан. Москва : Консультант Плюс» Электрон. Москва : Консультант Плюс» Обстант П
- **3. eLIBRARY.RU:** научная электронная библиотека: сайт / ООО «Научная Электронная Библиотека». Москва, [2024]. 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, [2024]. 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.

12. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

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 Форма А Страница 20из 23 проведения лекций оборудованы мультимедийным оборудованием для предоставления информации большой аудитории. Аудижоринуларивенирактинеских занятий укомплектованы оборудованив компьютерной темпой 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 одни 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 средес учетом их индивидуальных психофизических особенностей».



а) Список рекомендуемой литературы основная

- 1. Молчанов А. Г. Машины и оборудование для добычи нефти и газа : учебник для вузов по спец. "Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов" / А. Г. Молчанов. 2-е изд., испр. и доп.- Москва : Альянс, 2010. 588 с. : ил. Библиогр.: с. 582. ISBN 978-5-903034-95-6 (в пер.). / .— ISBN 1 180205
- 2. Таранова, Л. В. Эксплуатация оборудования переработки нефти и газа : учебное пособие / Л. В. Таранова, Е. О. Землянский ; Л. В. Таранова, Е. О. Землянский. Тюмень : Тюменский индустриальный университет, 2017. 113 с. Книга находится в премиум-версии ЭБС IPR BOOKS.
- Текст. Весь срок охраны авторского права. электронный. Электрон. дан. (1 файл). URL: http://www.iprbookshop.ru/83748.html. Режим доступа: ЭБС IPR BOOKS; для авторизир. пользователей. ISBN 978-5-9961-1591-4. / .— ISBN 0 147716
- 3. Сизов В. Ф. Эксплуатация нефтяных скважин: учебное пособие (курс лекций). направление подготовки 131000.62 разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. профиль подготовки «эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти». бакалавриат / В. Ф. Сизов, Л. Н. Коновалова; Сизов В. Ф., Коновалова Л. Н. Ставрополь: СКФУ, 2014. 135 с. Библиогр.: доступна в карточке книги, на сайте ЭБС Лань. Книга из коллекции СКФУ Инженерно-технические науки. https://e.lanbook.com/book/155156.

-https://e.lanbook.com/img/cover/book/155156.jpg. - Режим доступа: ЭБС "Лань"; для авторизир. пользователей. / .— ISBN 0 382652

Форма А Страница 21из 23

дополнительная

- 1. Петрухин В. В. Расчеты машин и оборудования для добычи и подготовки нефти и газа / В. В. Петрухин, Н. И. Петрухина, С. В. Петрухин ; Петрухин В. В., Петрухина Н. И., Петрухин С. В. Тюмень : ТюмГНГУ, 2008. 150 с. Библиогр.: доступна в карточке книги, на сайте ЭБС Лань. -Книга из коллекции ТюмГНГУ Инженерно-технические науки.
 - -http://e.lanbook.com/books/element.php?pl1_cid=25&pl1_id=30388.
- -https://e.lanbook.com/img/cover/book/30388.jpg. Режим доступа: ЭБС "Лань"; для авторизир. пользователей. / .— ISBN 0 339649
- 2. Фот А. П. Нефтедобывающее и перерабатывающее оборудование для месторождений с осложненными условиями добычи: монография / А. П. Фот, И. И. Лисицкий, Э. Л. Греков; Фот А. П., Лисицкий И. И., Греков Э. Л. Оренбург: ОГУ, 2015. 94 с. Рекомендовано к изданию Ученым советом федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Оренбургский государственный университет». Библиогр.: доступна в карточке книги, на сайте ЭБС Лань. Книга из коллекции ОГУ Инженерно-технические науки. https://e.lanbook.com/book/97974. https://e.lanbook.com/img/cover/book/97974.jpg. Режим доступа: ЭБС "Лань"; для авторизир. пользователей. ISBN 978-5-7410-1336-6. / .— ISBN 0 364258
- 3. Овсянников, В. Н. Электрооборудование промысла в топливно-энергетическом комплексе : учебно-методическое пособие / В. Н. Овсянников, В. Е. Верещагин ; В. Н. Овсянников, В. Е. Верещагин. Самара : Самарский государственный технический университет, ЭБС АСВ, 2020. 202 с. Книга находится в премиум-версии ЭБС IPR BOOKS. Текст. Весь срок охраны авторского права. электронный. Электрон. дан. (1 файл). URL: http://www.iprbookshop.ru/105254.html. Режим доступа: ЭБС IPR BOOKS; для авторизир. пользователей. ISBN 2227-8397. / .— ISBN 0 158747
- 4. Агабеков, В. Е. Нефть и газ. Технологии и продукты переработки : монография / В. Е. Агабеков, В. К. Косяков ; В. Е. Агабеков, В. К. Косяков. Минск : Белорусская наука, 2011. 459 с. Книга находится в премиум-версии ЭБС IPR BOOKS. Текст. Весь срок охраны авторского права. электронный. Электрон. дан. (1 файл). URL: http://www.iprbookshop.ru/10108.html. Режим доступа: ЭБС IPR BOOKS; для авторизир. пользователей. ISBN 978-985-08-1359-6. / .— ISBN 0 120182
- 5. Эксплуатация установок подготовки скважинной продукции нефтяных месторождений : практикум / А. А. Груднева, А. С. Николайченко, И. О. Дацюк ; составители: А. А. Груднева, А. С. Николайченко, И. О. Дацюк. Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2018. -118 с. Книга находится в премиум-версии ЭБС IPR BOOKS. Текст. Весь срок охраныавторского права. электронный. Электрон. дан. (1 файл). URL:http://www.iprbookshop.ru/92626.html. Режим доступа: ЭБС IPR BOOKS; для авторизир. пользователей. ISBN 2227-8397. / .— ISBN 0_152706

учебно-методическая

1. Кузьмин В. Г. Методические указания для самостоятельной работы студентов по дисциплине «Профессиональный электив. Оборудование для добычи нефти» для студентов бакалавриата по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» / В. Г. Кузьмин. - 2022. - 9 с. - Неопубликованный ресурс. - URL: http://lib.ulsu.ru/MegaPro/Download/MObject/13792. - Режим доступа: ЭБС УлГУ. - Текст: электронный. / .— ISBN 0_476415.

Согласовано:Ведущий специалист _ООП (Должность работника научной библиотеки)	/Чамеева А.Ф. /	
--	-----------------	--

Форма А Страница 22из 23

Министерство науки и высшего образования РФ Ульяновский государственный университет	Форма	
Рабочая программа по дисциплине «Оборудование для добычи нефти»		

Форма А Страница 23из 23