Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: МИНЦАЄВ МЛИНТИЙСТВЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ФБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Должность: Ректор Дата подписания РЕОВНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc М.Д. Миллионщикова

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый проректор И.Г. Гайрабеков

« 22 » июня 2023 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины

«Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях»

Направление подготовки

21.04.01. «Нефтегазовое дело»

Профиль подготовки

«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Квалификация выпускника

магистр

Год начала подготовки 2023

1. Цели и задачи дисциплины

Цель дисциплины «Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях».

Основной целью дисциплины является приобретение магистрантами знаний о технике добычи нефти и газа, о методах исследований скважин, способах исскуственного воздействия на нефтяные пласты и системах совместного сбора нефти и газа в осложнённых условиях. Приобретение необходимого минимума знаний и практических навыков для их дальнейшей профессиональной деятельности.

Задачи изучения дисциплины «Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях»:

- 1) Изучить режимы разработки нефтяных месторождений, технологию и технику воздействия на залежь нефти;
- 2) Усвоение магистрантами методов поддержания пластового давления и методов повышения нефтеотдачи пласта;
- 3) Изучение способов эксплуатации, исследование скважин и систем совместного сбора, подготовки и транспорта нефти и газа.

2. Место дисциплины в структуре общеобразовательной программы

Дисциплина «Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях» относится к части дисциплин по выбору Блока 1 направления подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело».

При изучении данной дисциплины необходимо знание следующих дисциплин: гидравлика, подземная гидромеханика, техника и технология бурения нефтяных и газовых скважин.

3. Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с индикаторами достижения компетенций

Таблина 1

Код по ФГОС	Индикаторы	Планируемые результаты
	достижения	обучения по дисциплине (ЗУВ)
	Общепрофессионал	іьные
ОПК-1. Способен	ОПК-1.2. использует	Знать:
решать	фундаментальные	- технологические процессы в
производственные и	знания	области нефтегазового дела для
(или) исследовательские	профессиональной	организации работы коллектива
задачи на основе	деятельности для	исполнителей
фундаментальных	решения конкретных	Уметь:
знаний в нефтегазовой	задач нефтегазового	- анализировать параметры работы
области	производства	технологического оборудования,
		разрабатывать и планировать
		внедрение нового оборудования.
		Владеть:
	- навыками оперативн	
	сопровождения технологичес	
	процессов в области нефтегазово	
		дела

ПК-8. Способен	ПК-8.2. демонстрирует	Знать:		
разрабатывать планы	умение	- методику сбора, анализа и		
организации и	взаимодействовать с	систематизации научно-		
обеспечения	сервисными фирмами	технической информации по теме		
технологических	при составлении и	исследования,		
процессов	корректировке	- методики и средства решения		
	регламентов по	поставленной задачи;		
	взаимодействию	- методику проведения		
	компаний, проектов,	экспериментальных исследований		
	связанных с	Уметь:		
	исследованием,	- ставить и формулировать цели и		
	разработкой,	задачи научных исследований,		
	проектированием,	- применять методологию		
	конструированием,	проведения различного типа		
	реализацией и	исследований;		
	управлением	- применять нормативную		
	технологическими	документацию в соответствующей		
	процессами и	сфере профессиональной		
	производствами в	деятельности;		
	нефтегазовой отрасли,	- планировать и проводить		
	применять современные	исследования технологических		
	энергосберегающие	процессов нефтегазового		
	технологии	производства,		
		Владеть:		
		- навыками проведения исследований		
		и оценки их результатов		

4. Объем дисциплины и виды учебной работы

		Всего	Семестры
Вид учеб	бной работы	часов/зач. ед	1
, and the second	-	О3ФО	ОЗФО
Контактная работа (все	го)	36/1	36/1
В том числе:			
Лекции		12/0,33	12/0,33
Практические занятия		24/0,67	24/0,67
Практическая подготовка	ı	24/0,07	24/0,07
Самостоятельная работа (всего)		108/3	108/3
В том числе:			
Доклады		8/0,22	8/0,22
И (или) другие виды само	стоятельной работы:		
Темы для самостоятельно	ого изучения	40/1,11	40/1,11
Подготовка к практическ	им занятиям	30/0,83	30/0,83
Подготовка к зачету		30/0,83	30/0,83
Вид отчетности		зачет	зачет
Общая трудоемкость	ВСЕГО в часах	144	144
дисциплины	ВСЕГО в зач. единицах	4	4

5. Содержание дисциплины

5.1. Разделы дисциплины и виды занятий

Таблица 3

№ п/п	Наименование раздела дисциплины по семестрам	Часы лекционных занятий	Часы практических занятий	Всего часов
1	Введение. Современное состояние нефтедобывающей промышленности	2	2	4
2	Источники пластовой энергии			
3	Технология и техника воздействия на залежь нефти	2	2	4
4	Подготовка скважин к эксплуатации			
5	Методы воздействия на призабойную зону скважины	2	2	6
6	Исследование скважин		2	
7	Эксплуатация фонтанных скважин	2	2	6
8	Газлифтная эксплуатация скважин	2	2	Ü
9	Эксплуатация скважин штанговыми насосами		2	
10	Эксплуатация скважин погружными центробежными электронасосами (ПЦЭН)	2	2	8
11	Гидропоршневые и погружные винтовые насосы		2	
12	Раздельная эксплуатация пластов одной скважиной		2	
13	Ремонт скважин	2	2	8
14	Сбор и подготовка нефти, газа и воды на нефтяных промыслах		2	

5.2 Лекционные занятия

№ пп	Наименование раздела дисциплины	Содержание раздела			
1	Введение. Современное состояние нефтедобывающей промышленности-	Добыча нефти и её распределение по странам мира. Развитие добычи нефти в РФ и СНГ. Основные способы добычи нефти.			
2	Источники пластовой энергии	Пластовые давления. Приток жидкости к скважине. Режимы разработки нефтяных месторождений. Водонапорный режим. Упругий режим. Режим газовой шапки. Режим растворённого газа. Гравитационный режим.			
3	Технология и техника воздействия на залежь нефти	Цели и методы воздействия. Технология поддержания пластового давления закачкой воды. Водоснабжение систем ППД (поддержание пластового давления). Техника поддержания давления закачкой воды. Технология и техника использования глубинных вод для ППД. Поддержание пластового давления закачкой газа. Методы теплового воздействия на пласт. Техника закачки теплоносителя в пласт. Внутрипластовое			

		горение.
		Конструкция оборудования забоев скважин. Приток
		жидкости к перфорированной скважине. Методы
	Подготовка скважин к	освоения нефтяных скважин. Гидравлический расчёт
4	ксплуатации	освоения скважины закачкой жидкости. Расчёт процесса
	эксплуатации	освоения компрессорным методом. Освоение
		нагнетательных скважин.
		Назначение методов и их общая характеристика.
		Обработка скважин соляной кислотой. Термокислотные
		обработки. Поинтервальная или ступенчатая соляно-
		кислотная обработка (СКО). Кислотные обработки
	Методы воздействия на	терригенных коллекторов. Техника и технология
5	призабойную зону	кислотных обработок скважин. Гидравлический разрыв
	скважины	пласта. Техника для гидроразрыва пласта. Тепловая
		обработка призабойной зоны скважины.
		Термогазохимическое воздействие на призабойную зону
		скважины.
		Назначение и методы исследования скважин.
		Исследование скважин при установившихся режимах.
	**	Исследование скважин при неустановившихся режимах.
6	Исследование скважин	Термодинамические исследования скважин. Скважинные
		дебитометрические исследования. Техника и приборы
		для гидродинамических исследований скважин.
		Артезианское фонтанирование. Фонтанирование за счёт
		энергии газа. Условия фонтанирования. Расчет
		фонтанного подъёмника. Расчет процесса
7	Эксплуатация	фонтанирования с помощью кривых распределения
	фонтанных скважин	давления. Оборудование фонтанных скважин.
		Регулирование работы фонтанных скважин. Осложнение
		в работе фонтанных скважин и их предупреждение.
		Общие принципы газлифтной эксплуатации.
		Конструкции газлифтных подъёмников. Пуск газлифтной
		скважины в эксплуатацию (пусковое давление). Методы
		снижения пусковых давлений. Газлифтные клапаны.
8	Газлифтная	Принципы размещения клапанов. Принципы расчета
	эксплуатация скважин	режима работы газлифта. Оборудование газлифтных
		скважин. Системы газоснабжения и газораспределения.
		Периодический газлифт. Исследование газлифтных
		скважин. Осложнение в работе газлифтной эксплуатации
		скважин и их предупреждение.
		Общая схема штанговой насосной установки, ее
		элементы и назначения. Подача штангового скважинного
		насоса (ШСН) и коэффициент подачи. Факторы,
		снижающие подачу ШСН. Нагрузки, действующие на
	Dragg wyggawyg	штанги, и их влияние на ход плунжера. Оборудование
9	Эксплуатация скважин	штанговых насосных скважин. Принципы
	штанговыми насосами	уравновешивания СК. Исследование скважин,
		оборудованных штанговыми насосными установками.
		Эксплуатация скважин штанговыми насосами в
		осложненных условиях. Проектирование штанговой
		насосной установки. Периодическая эксплуатация
		насосных скважин. Осложнение в работе эксплуатации

	скважин штанговыми насосами и их предупреждение.
нижевир скважин	Общая схема установки погружного центробежного электронасоса. Погружной насосный агрегат. Элементы электрооборудования установки. Установка ПЦЭН
•	специального назначения. Определение глубины
	подвески ПЦЭН. Определение расчётной подачи насоса.
-	Определение средней плотности жидкости в ПЦЭН.
	Влияние газа и вязкости жидкости на рабочие
(111,311)	характеристики ПЦЭН. Осложнение в работе ПЦЭН и их
	предупреждение.
-	Принцип действия гидропоршневого насоса (ГПН).
	Подача ГПН и рабочее давление. Погружные винтовые
	насосы. Осложнение в работе гидропоршневых и
насосы	погружных винтовых насосов и их предупреждение.
	Общие принципы. Некоторые схемы оборудования
Раздельная эксплуатация	скважин для раздельной эксплуатации пластов.
пластов одной скважиной	Раздельная закачка воды в два пласта через одну
	скважину.
	Общие положения. Подъёмные сооружения и механизмы
Ремонт скважин	для ремонта скважин. Технология текущего ремонта
	скважин. Капитальный ремонт скважин. Технология
	ремонтных работ на скважинах. Ликвидация скважин.
	Общие сведения о проекте разработки и проекте
	обустройства. Основные факторы, влияющие на выбор системы сбора нефти, газа и воды. Основные требования,
	предъявляемые к проектам обустройства. Измерение
	продукции скважин АГЗУ, ГЗУ (автоматическая газо-
	замерная установка, газо-замерная установка).
-	Трубопроводы, газопроводы. Основные понятия о
промыслах	внешней и внутренней коррозии трубопроводов и методы
	защиты их. Сепарация газа от нефти.
	Качество природного газа и требования, предъявляемые к
	нему. Система сбора и подготовки газа. Гидраты
	углеводородов и методы борьбы с их отложениями.
	погружные винтовые насосы

5.3 Лабораторный практикум не предусмотрены

5.4 Практические занятия (семинары)

		1 nomina 2				
№ пп	Наименование раздела дисциплины	Содержание раздела				
1	Источники пластовой энергии	Определение физических свойств нефтяного газа по его компонентному составу. Расчёт физических свойств нефтяного газа с использованием уравнения состояния. Расчёт физических свойств пластовой нефти при её однократном разгазировании				
	Технология и техника	Расчет распределения давления в пласте и дебитов				
2	воздействия на залежь	скважин при жестком водонапорном режиме.				
	нефти					
3	Подготовка скважин к эксплуатации	Расчет кумулятивной перфорации. Расчёт процесса освоения скважин методом замены жидкости (прямая и обратная закачка). Гидравлический расчёт движения				

		газожидкостной смеси в колонне подъёмных труб нефтяных скважин методом Поэтмана-Карпентера. Гидродинамический расчёт движения ГЖС в колонне подъёмных труб скважин методом Крылова-Лутошкина.
4	Методы воздействия на призабойную зону скважины	Расчет гидропескоструйной перфорации. Расчет кислотной обработки скважины
5	Исследование скважин	Исследование скважин методом установившихся отборов. Определение уровней жидкости в глубиннонасосных скважинах. Исследование фонтанных скважин методом восстановления забойного давления
6	Эксплуатация фонтанных скважин	Определение диаметра фонтанного подъёмника, глубины спуска ступенчатой колонны НКТ и расчёт диаметра
7	Газлифтная эксплуатация скважин	штуцера фонтанной арматуры.
8	Эксплуатация скважин штанговыми насосами	Проектирование штанговой глубинно-насосной установки в нефтяные скважины.
9	Эксплуатация скважин погружными центробежными электронасосами (ПЦЭН)-	Подбор установки электроцентробежного погружного насоса в нефтяной скважине. Расчёт диаметра подъёмника и выбор режима работы газовой скважины. Определение условий гидратообразования в газовых скважинах.
10	Гидропоршневые и погружные винтовые насосы	Определение расхода рабочей жидкости. Определение давления рабочей жидкости. Определение подачи погружного насоса. Определение мощности и к.п.д. установки
11	Раздельная эксплуатация пластов одной скважиной	Расчет совместно-раздельной эксплуатации двух пластов
12	Ремонт скважин	Гидравлический расчет промывки забойных песчаных пробок. Расчет крепления призабойной зоны скважины цементным и цементно-песчаным раствором. Расчет нагрузки на крюк, оснастки талевой системы и рационального использования мощности подъемника
13	Сбор и подготовка нефти, газа и воды на нефтяных промыслах	Расчет вертикальных гравитационных трапов. Расчет гидроциклонных газосепараторов. Расчет напорных нефтепроводов. Расчет промысловых газопроводов и газосборных коллекторов.

6. Самостоятельная работа магистрантов по дисциплине

Самостоятельная работа по дисциплине у ОЗФО составляет: 108 часов. Программой предусматривается самостоятельное освоение части разделов курса. Результатом изучения является доклад объемом 8-12 страниц. После собеседования и защиты доклада тема считается усвоенной. На изучение темы, составление доклада и защиту отводится 8 часов.

6.1. Темы для самостоятельного изучения

- 1. Вызов притока жидкости из пласта в скважину
- 2. Исследование скважин при неустановившемся режиме
- 3. Условия фонтанирования скважин
- 4. Регулирование работы фонтанных скважин.
- 5. Борьба с осложнениями парафина

- 6. Принцип работы и схема глубинно-насосной эксплуатации
- 7. Способы устранения отложений парафина в фонтанных скважинах
- 8. Соляно-кислотная обработка скважин
- 9. Периодическая эксплуатация малодебитных скважин
- 10. Установление технологического режима работы нефтяных скважин
- 11. Термоакустическая и электротепловая обработка призабойных зон
- 12. Гидравлический разрыв пласта
- 13. Ремонтные работы на скважинах
- 14. Станки-качалки.
- 15. Эксплуатация глубинно-насосных скважин в осложненных условиях.
- 16. Определение нагрузок на штанги и станок-качалку.
- 17. Исследование глубинно-насосных скважин.
- 18. Выбор оборудования и установление параметров работы глубинно-насосной установки
- 19. Основные узлы погружного центробежного электронасоса.
- 20. Повышение эффективности эксплуатации скважин, оборудованных ЭЦН
- 21. Исследование скважин, оборудованных ЭЦН.
- 22. Обработка скважин грязевой кислотой.
- 23. Термокислотная обработка скважин.
- 24. Ограничение притока воды в скважины.
- 25. Борьба с отложениями солей в скважинах.
- 26. Методы борьбы с выносом песка в скважины

6.2. Примерная тематика докладов

- 1. Назначение скважин и их конструкции
- 2. Оборудование забоя скважин
- 3. Оборудование устья скважин
- 4. Оборудования фонтанных скважин
- 5. Насосно-компрессорные трубы
- 6. Вызов притока жидкости из пласта в скважину
- 7. Учет несовершенства скважин
- 8. Исследование скважин при установившемся режиме
- 9. Исследование фонтанных скважин и установление оптимального режима их эксплуатации
- 10. Способы устранения отложений парафина в фонтанных скважинах
- 11. Условия фонтанирования скважин
- 12. Освоение и пуск в работу фонтанных скважин
- 13. Регулирование работы фонтанных скважин
- 14. Принцип работы и схема глубинно-насосной эксплуатации.
- 15. Глубинные насосы.
- 16. Станки-качалки.
- 17. Эксплуатация глубинно-насосных скважин в осложненных условиях.

7. Фонды оценочных средств

7.1 Вопросы к зачету

- 1. Технология поддержания пластового давления закачкой воды.
- 2. Водоснабжение систем ППД (поддержание пластового давления).
- 3. Техника поддержания давления закачкой воды.
- 4. Технология и техника использования глубинных вод для ППД.
- 5. Поддержание пластового давления закачкой газа.
- 6. Методы теплового воздействия на пласт.
- 7. Техника закачки теплоносителя в пласт.

- 8. Внутрипластовое горение.
- 9. Конструкция оборудования забоев скважин.
- 10. Приток жидкости к перфорированной скважине.
- 11. Методы освоения нефтяных скважин.
- 12. Освоение нагнетательных скважин.
- 13. Обработка скважин соляной кислотой.
- 14. Термокислотные обработки.
- 15. Поинтервальная или ступенчатая соляно-кислотная обработка (СКО).
- 16. Кислотные обработки терригенных коллекторов.
- 17. Техника и технология кислотных обработок скважин.
- 18. Гидравлический разрыв пласта.
- 19. Техника для гидроразрыва пласта.
- 20. Тепловая обработка призабойной зоны скважины.
- 21. Термогазохимическое воздействие на призабойную зону скважины.
- 22. Исследование скважин при установившихся режимах.
- 23. Исследование скважин при неустановившихся режимах.
- 24. Термодинамические исследования скважин.
- 25. Скважинные дебитометрические исследования.
- 26. Техника и приборы для гидродинамических исследований скважин.
- 27. Артезианское фонтанирование.
- 28. Фонтанирование за счёт энергии газа.
- 29. Условия фонтанирования.
- 30. Оборудование фонтанных скважин.
- 31. Регулирование работы фонтанных скважин.
- 32. Осложнение в работе фонтанных скважин и их предупреждение.
- 33. Общие принципы газлифтной эксплуатации.
- 34. Конструкции газлифтных подъёмников.
- 35. Пуск газлифтной скважины в эксплуатацию (пусковое давление).
- 36. Методы снижения пусковых давлений.
- 37. Принципы расчета режима работы газлифта.
- 38. Оборудование газлифтных скважин.
- 39. Системы газоснабжения и газораспределения.
- 40. Периодический газлифт.
- 41. Исследование газлифтных скважин.
- 42. Общая схема штанговой насосной установки, ее элементы и назначения.
- 43. Подача штангового скважинного насоса (ШСН) и коэффициент подачи.
- 44. Факторы, снижающие подачу ШСН.
- 45. Нагрузки, действующие на штанги, и их влияние на ход плунжера.
- 46. Оборудование штанговых насосных скважин.
- 47. Принципы уравновешивания СК.
- 48. Исследование скважин, оборудованных штанговыми насосными установками.
- 49. Эксплуатация скважин штанговыми насосами в осложненных условиях.
- 50. Проектирование штанговой насосной установки.
- 51. Периодическая эксплуатация насосных скважин.
- 52. Общая схема установки погружного центробежного электронасоса.
- 53. Погружной насосный агрегат.
- 54. Элементы электрооборудования установки.
- 55. Установка ПЦЭН специального назначения.
- 56. Влияние газа и вязкости жидкости на рабочие характеристики ПЦЭН.
- 57. Принцип действия гидропоршневого насоса (ГПН).
- 58. Подача ГПН и рабочее давление.
- 59. Некоторые схемы оборудования скважин для раздельной эксплуатации пластов.

- 60. Раздельная закачка воды в два пласта через одну скважину.
- 61. Общие положения.
- 62. Подъёмные сооружения и механизмы для ремонта скважин.
- 63. Технология текущего ремонта скважин.
- 64. Капитальный ремонт скважин.
- 65. Технология ремонтных работ на скважинах.
- 66. Ликвидация скважин.
- 67. Общие сведения о проекте разработки и проекте обустройства.
- 68. Основные факторы, влияющие на выбор системы сбора нефти, газа и воды.
- 69. Основные требования, предъявляемые к проектам обустройства.
- 70. Измерение продукции скважин АГЗУ, ГЗУ (автоматическая газо-замерная установка, газо-замерная установка).
- 71. Трубопроводы, газопроводы.
- 72. Основные понятия о внешней и внутренней коррозии трубопроводов и методы защиты их
- 73. Сепарация газа от нефти.
- 74. Качество природного газа и требования, предьявляемые к нему.
- 75. Система сбора и подготовки газа.
- 76. Гидраты углеводородов и методы борьбы с их отложениями.

Образец билета для зачета

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ им. акад. М.Д. МИЛЛИОНЩИКОВА

Институт нефти и газа

Дисциплина «Техника и технология добычи нефти и газа в осложненных условиях» ИНГ Направление подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело

Билет 1

- 1. Условия фонтанирования?
- 2. Принципы уравновешивания СК. Основные требования, предъявляемые к проектам обустройства

УТВЕРЖДЕНО				
зав. кафедрой на	а заседании кафедры	I		
протокол №	OT		/	/

7.2. Текущий контроль

Образец задания практической работы

Задача 1. Скважина, фонтанирующая при гидростатического напоре, исследовалась по методу пробных отборов.

На основании характеристики скважины и результатов исследования требуется построить индикаторную кривую и определить показатель степени перепада давления в уравнении притока, коэффициент продуктивности (пропорциональности), максимальный дебит, оптимальный дебит.

Глубина скважины $H_{\text{скв}} = 1600$ м. диаметр подъемных труб $d = 2\frac{1}{2}$. Длина подъемных труб L=1560 м. Коэффициент трения $\lambda = 0.03$. Относительный удельный вес нефти $\gamma_H = 0.86$. Давление при закрытой задвижке $P_{\text{уст}} = 3.8$ МПа (на буфере).

Дебит $Q_1=67$ т/сутки при 3,3 МПа (на буфере), $Q_2=115$ т/сутки при 23 т/сутки (на буфере), $Q_3=150$ т/сутки при 1,5 МПа (на буфере), $Q_4=173$ т/сутки при 0,5 МПА (на буфере). Оптимальный депрессия $\Delta P_{OIIT}=34$ атм.

Образец - задание для доклада

Тема: Оборудования фонтанных скважин

- 1. Введение
- 2. Содержание
- 3. Оборудования фонтанных скважин
- 4. Заключение

Список использованной литературы

7.3. Описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкалы оценивания.

Планируемые результаты	Критерии оценивания результатов обучения			Наименование	
освоения компетенции	менее 41 баллов	41-60 баллов	61-80 баллов	81-100 баллов	оценочного
	(неудовлетворител	(удовлетворитель	(хорошо)	(отлично)	средства
ОПК-1. Способен решать производственные и (или) исследовательские задачи на основе фундаментальных знаний в нефтега					гегазовой области
Знать:	Частичное владение	Неполные знания	Сформированные,	Сформированные	
- технологические процессы в			но содержащие	Систематические	
области нефтегазового дела для			отдельные	жинания	
организации работы коллектива			пробелы знания		
исполнителей					
Уметь:	Частичные	Неполные знания	Умения полные,	Сформирован-ные	
- анализировать параметры	умения		допускаются	умения	контрольные
работы технологического			небольшие ошибки	ymonn	вопросы, темы
оборудования, разрабатывать и					докладов,
планировать внедрение нового					вопросы на зачет
оборудования.					
Владеть:	Частичное владение	Неполные	В систематическом	Успешное и	
- навыками оперативного	навыками	применение	применении	систематическое	
сопровождения		навыков	навыков	применение	
технологических процессов в			допускаются	навыков	
области нефтегазового дела			пробелы		

Продолжение таблицы 7

Планируемые результаты	К	Критерии оценивания результатов обучения			
освоения компетенции	менее 41 баллов	41-60 баллов	61-80 баллов	81-100 баллов	оценочного
	(неудовлетворител	(удовлетворитель	(хорошо)	(онрицто)	средства
ПК-8. Спо	собен разрабатывать п	ланы организации и о	беспечения технологи	ческих процессов	
Знать: - методику сбора, анализа и систематизации научнотехнической информации по теме исследования, - методики и средства решения поставленной задачи; - методику проведения экспериментальных		Неполные знания	Сформированные, но содержащие отдельные пробелы знания	Сформированные систематические знания	контрольные вопросы, темы докладов, вопросы на зачет

Уметь: - ставить и формулировать цели и задачи научных исследований, - применять методологию проведения различного типа исследований; - применять нормативную документацию в соответствующей сфере профессиональной деятельности; - планировать и проводить исследования технологических процессов нефтегазового производства	Частичные умения	Неполные знания	Умения полные, допускаются небольшие ошибки	Сформированные умения	
Владеть: - навыками проведения исследований и оценки их результатов	Частичное владение навыками	Неполные применение навыков	В систематическом применении навыков допускаются	Успешное и систематическое применение навыков	

8. Особенности реализации дисциплины для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья

Для осуществления процедур текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации обучающихся созданы фонды оценочных средств, адаптированные для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья и позволяющие оценить достижение ими запланированных в основной образовательной программе результатов обучения и уровень сформированности всех компетенций, заявленных в образовательной студентов-инвалидов Форма проведения текущей аттестации ДЛЯ программе. устанавливается с учетом индивидуальных психофизических особенностей (устно, письменно на бумаге, письменно на компьютере, в форме тестирования и т.п.). При тестировании для слабовидящих студентов используются фонды оценочных средств с шрифтом. Ha экзамен приглашается сопровождающий, обеспечивает техническое сопровождение студенту. При необходимости студентуинвалиду предоставляется дополнительное время для подготовки ответа на экзамене (или зачете). Обучающиеся с ограниченными возможностями здоровья и обучающиеся инвалиды обеспечиваются печатными и электронными образовательными ресурсами (программы, учебные пособия для самостоятельной работы и т.д.) в формах, адаптированных к ограничениям их здоровья и восприятия информации:

- 1) для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению:
- для слепых: задания для выполнения на семинарах и практических занятиях оформляются рельефно-точечным шрифтом Брайля или в виде электронного документа, доступного с помощью компьютера со специализированным программным обеспечением для слепых, либо зачитываются ассистентом; письменные задания выполняются на бумаге рельефно-точечным шрифтом Брайля или на компьютере со специализированным программным обеспечением для слепых либо надиктовываются ассистенту; обучающимся для выполнения задания при необходимости предоставляется комплект письменных принадлежностей и бумага для письма рельефно-точечным шрифтом Брайля, компьютер со специализированным программным обеспечением для слепых;
- для слабовидящих: обеспечивается индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс; обучающимся для выполнения задания при необходимости предоставляется увеличивающее устройство; возможно также использование собственных увеличивающих устройств; задания для выполнения заданий оформляются увеличенным шрифтом;
 - 2) для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья по слуху:
- для глухих и слабослышащих: обеспечивается наличие звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования, при необходимости обучающимся предоставляется звукоусиливающая аппаратура индивидуального пользования; предоставляются услуги сурдопереводчика;
- для слепоглухих допускается присутствие ассистента, оказывающего услуги тифлосурдопереводчика (помимо требований, выполняемых соответственно для слепых и глухих);
- 3) для лиц с тяжелыми нарушениями речи, глухих, слабослышащих лекции и семинары, проводимые в устной форме, проводятся в письменной форме;
- 4) для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья, **имеющих нарушения опорно-двигательного аппарата:**
- для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата, нарушениями двигательных функций верхних конечностей или отсутствием верхних конечностей: письменные задания выполняются на компьютере со специализированным программным обеспечением или надиктовываются ассистенту; выполнение заданий (тестов, контрольных работ), проводимые в письменной форме, проводятся в устной форме путем опроса, беседы с обучающимся.

9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

9.1. Литература

- 1. Башкирцева Н.Ю. и др. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс]. Казань: Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2016. 108 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/79600.html.
- 2. Арбузов В.Н. Курганова Е.В. Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях [Электронный ресурс]: практикум. Электрон. текстовые данные. Томск: Томский политехнический университет, 2015. 68 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/34711.html.
- 3. Сизов В.Ф. Эксплуатация нефтяных скважин [Электронный ресурс]: учебное пособие. Курс лекций/ Сизов В.Ф., Коновалова Л.Н.— Электрон. текстовые данные.— Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2014.— 135 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/63159.html.
- 4. Тагиров К.М. Эксплуатация горизонтальных газовых скважин [Электронный ресурс]: учебное пособие/ Тагиров К.М., Гунькина Т.А., Хандзель А.В. Электрон. текстовые данные. Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2017. 150 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/75613.html. ЭБС «IPRbooks»
- 5. Снарев, А. И. Выбор и расчет оборудования для добычи нефти: учебное пособие / А. И. Снарев. Москва, Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. 216 с. ISBN 978-5-9729-0323-8. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/86582.html
- 6. Галикеев, И. А. Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях: учебное пособие / И. А. Галикеев, В. А. Насыров, А. М. Насыров. Москва: Инфра-Инженерия, 2019. 356 с. ISBN 978-5-9729-0288-0. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/86666.html

9.2. Методические указания по освоению дисциплины (приложение)

10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Перечень материально-технических средств учебной поточной аудитории для чтения лекций:

Компьютер стационарный, переносной;

Комплект электропитания типа ЩЭ (220 B, 2 кВт) в комплекте с УЗО; Видеопроектор;

Мультимедийный проектор;

Экран настенный;

Для проведения лекции пользуются плакатами, макетами (фонтанная арматура, станок-качалка) и оборудования.

Перечень материально-технических средств учебного помещения для проведения практических и семинарских занятий:

Компьютеры стационарные, персональные, мониторы;

Мультимедийный портативный переносной проектор;

Сетевое оборудование для организации работы в компьютерном классе.

Соответствующее лицензионное программное обеспечение, учитывающее специфику базовых и вариативных дисциплин специализаций. При чтении лекций используется экран и монитор.

Технические средства обучения – сосредоточены в лабораториях кафедры «БРЭНГМ» (лаб. 2-33, 2-30, 2-26 и 2-35).

В лаборатории содержатся электронные версии лекций методических указаний к

выполнению лабораторных и практических заданий, оборудование мультимедийным и (или) презентационным оборудованием; комплектом лицензионного программного обеспечения.

Методические указания по освоению дисциплины«Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях»

1. Методические указания для обучающихся по планированию и организации времени, необходимого для освоения дисциплины.

Изучение рекомендуется начать с ознакомления с рабочей программой дисциплины, ее структурой и содержанием разделов (модулей), фондом оценочных средств, ознакомиться с учебно-методическим и информационным обеспечением дисциплины.

Дисциплина «Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях» состоит из 14 связанных между собою тем, обеспечивающих последовательное изучение материала.

Обучение по дисциплине «Техника и технология добычи нефти и газа в осложнённых условиях» осуществляется в следующих формах:

- 1. Аудиторные занятия (лекции, практические/семинарские занятия);
- 2. Самостоятельная работа студента (подготовка к лекциям, практическим занятиям, докладам, индивидуальная консультация с преподавателем);
- 3. Интерактивные формы проведения занятий (коллоквиум, лекция-дискуссия, групповое решение кейса и др.формы).

Учебный материал структурирован и изучение дисциплины производится в тематической последовательности. Каждому практическому занятию и самостоятельному изучению материала предшествует лекция по данной теме. Обучающиеся самостоятельно проводят предварительную подготовку к занятию, принимают активное и творческое участие в обсуждении теоретических вопросов, разборе проблемных ситуаций и поисков путей их решения. Многие проблемы, изучаемые в курсе, носят дискуссионный характер, что предполагает интерактивный характер проведения занятий на конкретных примерах.

Описание последовательности действий обучающегося:

При изучении курса следует внимательно слушать и конспектировать материал, излагаемый на аудиторных занятиях. Для его понимания и качественного усвоения рекомендуется следующая последовательность действий:

- 1. После окончания учебных занятий для закрепления материала просмотреть и обдумать текст лекции, прослушанной сегодня, разобрать рассмотренные примеры (10-15 минут);
- 2. При подготовке к лекции следующего дня повторить текст предыдущей лекции, подумать о том, какая может быть следующая тема (10 15 минут);
- 3. В течение недели выбрать время для работы с литературой в библиотеке (по 1часу);
- 4. При подготовке к практическому занятию повторить основные понятия по теме, изучить примеры. Решая конкретную ситуацию, предварительно понять, какой теоретический материал нужно использовать. Наметить план решения, попробовать на его основе решить 1 2 практические ситуации.

2. Методические указания по работе обучающихся во время проведения лекций.

Лекции дают обучающимся систематизированные знания по дисциплине, концентрируют их внимание на наиболее сложных и важных вопросах. Лекции обычно излагаются в традиционном или в проблемном стиле. Для студентов в большинстве случаев в проблемном стиле. Проблемный стиль позволяет стимулировать активную познавательную деятельность обучающихся и их интерес к дисциплине, формировать творческое мышление, прибегать к противопоставлениям и сравнениям, делать обобщения, активизировать внимание обучающихся путем постановки проблемных вопросов, поощрять дискуссию.

Во время лекционных занятий рекомендуется вести конспектирование учебного

материала, обращать внимание на формулировки и категории, раскрывающие суть того или иного явления, или процессов, выводы и практические рекомендации.

Конспект лекции лучше подразделять на пункты, соблюдая красную строку. Этому в большой степени будут способствовать вопросы плана лекции, предложенные преподавателям. Следует обращать внимание на акценты, выводы, которые делает преподаватель, отмечая наиболее важные моменты в лекционном материале замечаниями

«важно», «хорошо запомнить» и т.п. Можно делать это и с помощью разноцветных маркеров или ручек, подчеркивая термины и определения.

Целесообразно разработать собственную систему сокращений, аббревиатур и символов. Однако при дальнейшей работе с конспектом символы лучше заменить обычными словами для быстрого зрительного восприятия текста.

Работая над конспектом лекций, необходимо использовать не только основную литературу, но и ту литературу, которую дополнительно рекомендовал преподаватель. Именно такая серьезная, кропотливая работа с лекционным материалом позволит глубоко овладеть теоретическим материалом.

Тематика лекций дается в рабочей программе дисциплины.

3. Методические указания обучающимся по подготовке к практическим/семинарским занятиям.

На практических занятиях приветствуется активное участие в обсуждении конкретных ситуаций, способность на основе полученных знаний находить наиболее эффективные решения поставленных проблем, уметь находить полезный дополнительный материал по тематике семинарских занятий.

Студенту рекомендуется следующая схема подготовки к семинарскому занятию.

- 1. Ознакомление с планом практического занятия, который отражает содержание предложенной темы.
- 2. Проработать конспект лекций.
- 3. Прочитать основную и дополнительную литературу.

В процессе подготовки к практическим занятиям, необходимо обратить особое внимание на самостоятельное изучение рекомендованной литературы. При всей полноте конспектирования лекции в ней невозможно изложить весь материал из-за лимита аудиторных часов. Поэтому самостоятельная работа с учебниками, учебными пособиями, научной, справочной литературой, материалами периодических изданий и Интернета является наиболее эффективным методом получения дополнительных знаний, позволяет значительно активизировать процесс овладения информацией, способствует более глубокому усвоению изучаемого материала, формирует у студентов отношение к конкретной проблеме. Все новые понятия по изучаемой теме необходимо выучить наизусть и внести в глоссарий, который целесообразно вести с самого начала изучения курса.

- 4. Ответить на вопросы плана практического занятия.
- 5. Выполнить домашнее задание.
- 6. Проработать тестовые задания и задачи.
- 7. При затруднениях сформулировать вопросы к преподавателю.

Результат такой работы должен проявиться в способности студента свободно ответить на теоретические вопросы практикума, выступать и участвовать в коллективном обсуждении вопросов изучаемой темы, правильно выполнять практические задания и иные задания, которые даются в фонде оценочных средств дисциплины.

3. Методические указания обучающимся по организации самостоятельной работы.

Цель организации самостоятельной работы по дисциплине «Бурение, испытание и освоение нефтяных и газовых скважин» - это углубление и расширение знаний в области нефтегазового дела; формирование навыка и интереса к самостоятельной познавательной деятельности.

Самостоятельная работа обучающихся является важнейшим видом освоения

содержания дисциплины, подготовки к практическим занятиям и к контрольной работе. Сюда же относятся и самостоятельное углубленное изучение тем дисциплины. Самостоятельная работа представляет собой постоянно действующую систему, основу образовательного процесса и носит исследовательский характер, что послужит в будущем основанием для написания выпускной квалификационной работы, практического применения полученных знаний.

Организация самостоятельной работы обучающихся ориентируется на активные методы овладения знаниями, развитие творческих способностей, переход от поточного к индивидуализированному обучению, с учетом потребностей и возможностей личности.

Правильная организация самостоятельных учебных занятий, их систематичность, целесообразное планирование рабочего времени позволяет студентам развивать умения и навыки в усвоении и систематизации приобретаемых знаний, обеспечивать высокий уровень успеваемости в период обучения, получить навыки повышения профессионального уровня.

Подготовка к практическому занятию включает, кроме проработки конспекта и презентации лекции, поиск литературы (по рекомендованным спискам и самостоятельно), подготовку заготовок для выступлений по вопросам, выносимым для обсуждения по конкретной теме. Такие заготовки могут включать цитаты, факты, сопоставлениеразличных позиций, собственные мысли. Если проблема заинтересовала обучающегося, он может подготовить реферат и выступить с ним на практическом занятии. Практическое занятие - это, прежде всего, дискуссия, обсуждение конкретной ситуации, то есть предполагает умение внимательно слушать членов малой группы и модератора, а также стараться высказать свое мнение, высказывать собственные идеи и предложения, уточнять и задавать вопросы коллегам по обсуждению.

При подготовке к контрольной работе обучающийся должен повторять пройденный материал в строгом соответствии с учебной программой, используя конспект лекций и литературу, рекомендованную преподавателем. При необходимости можно обратиться за консультацией и методической помощью к преподавателю.

Самостоятельная работа реализуется: непосредственно в процессе аудиторных занятий - на лекциях, практических занятиях; в контакте с преподавателем вне рамок расписания - на консультациях по учебным вопросам, в ходе творческих контактов, при ликвидации задолженностей, при выполнении индивидуальных заданий и т.д.; в библиотеке, дома, на кафедре при выполнении обучающимся учебных и практических задач.

Виды СРС и критерии оценок

1. Реферат

2. Участие в мероприятиях

Темы для самостоятельной работы прописаны в рабочей программе дисциплины. Эффективным средством осуществления, обучающимся самостоятельной работы является электронная информационно-образовательная среда университета, которая обеспечивает доступ к учебным планам, рабочим программам дисциплин (модулей), практик, к изданиям электронных библиотечных систем.

Составители:

к.т.н., доцент кафедры «БРЭНГМ»

Lisher

/М.М. Бакраев/

Согласовано:

зав. кафедрой «БРЭНГМ», к.т.н., доцент

/А.Ш. Халадов/

Руководитель ОП направленности (профиля) «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», к.т.н., доцент

/А.Ш. Халадов/

Директор ДУМР, к.ф-м.н., доцент

/М.А. Магомаева/