

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Баламирзоев Назим Лиодинович  
Должность: Ректор  
Дата подписания: 22.11.2024 17:32:38  
Уникальный программный ключ:  
5cf0d6f89e80f49a334f6a4ba58e91f3326b9926

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФГБОУ ВО "ДАГЕСТАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"

План одобрен Ученым советом вуза  
Протокол № 18 от 27.06.2024

## УЧЕБНЫЙ ПЛАН

по программе магистратуры

21.04.01

21.04.01 Нефтегазовое дело

Программа магистратуры: Разработка нефтяных месторождений  
Кафедра: Нефтегазовое дело  
Факультет: Нефти, газа и природообустройства

Квалификация: магистр

Форма обучения: Очная

Срок получения образования: 2 г.

Основной	Типы задач профессиональной деятельности
+	научно-исследовательский
+	технологический
+	педагогический

Год начала подготовки (по учебному плану) 2024

Учебный год 2023-2024

Образовательный стандарт (ФГОС)

№ 97 от 09.02.2018

### СОГЛАСОВАНО

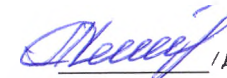
Проректор по учебной работе


Начальник УМУ

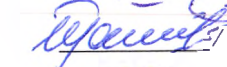
Начальник ОАиКО

Декан

Зав.кафедрой

 / Демирова А. Ф. /

 / Абдулазизова Т. Т. /

 / Гамзалова И. Ю. /

 / Магомедова М. Р. /

 / Алиев Р. М. /





План Учебный план магистратуры '21.04.01_Нефтегазовое дело_очн_2024.plx', код направления 21.04.01, программа магистратуры : Разработка нефтяных месторождений, год начал:		Формы прог. атт.		Эксп		Итого акад часов										Курс 1																Курс 2								Закрепленная
Считать в плане	Индекс	Наименование	Экзам	Зачет	Зачет с оц.	КР	Экспертное	Факт	Часов в з.е.	Экспертное	По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	Семестр 1				Семестр 2				Семестр 3				Семестр 4				Конт роль	Код								
															з.е.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль	з.е.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль	з.е.	Лек	Лаб	Пр			СР	Конт роль	з.е.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль
<b>Блок 1. Дисциплины (модули)</b>																																								
<b>Обязательная часть</b>																																								
+	Б1.О.01	Философские проблемы в науке и технике		1			2	2	36	72	72	26	46		2	9		17	46													51								
+	Б1.О.02	Математическое моделирование в задачах нефтегазовой отрасли		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38													30								
+	Б1.О.03	Организация и управление нефтегазовым производством	1				4	4	36	144	144	34	74	36	4	17		17	74	36												57								
+	Б1.О.04	Методология проектирования в нефтегазовой отрасли и управление проектами		3			2	2	36	72	72	34	38											2	17		17	38				30								
+	Б1.О.05	Оценка и анализ рисков		2			2	2	36	72	72	34	38			2	17		17	38												57								
+	Б1.О.06	Система автоматизированного проектирования	3			3	4	4	36	144	144	51	57	36										4	17		34	57	36			57								
+	Б1.О.07	Информационно-коммуникационные технологии		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38													30								
+	Б1.О.08	Современные проблемы нефтяной науки, техники и технологии	1				5	5	36	180	180	51	93	36	5	17		34	93	36												30								
+	Б1.О.09	Иностранный язык делового и профессионального общения		3			2	2	36	72	72	34	38										2			34	38					13								
+	Б1.О.10	Педагогика и психология		3			2	2	36	72	72	34	38										2	17		17	38					38								
<b>Часть, формируемая участниками образовательных отношений</b>							45	45		1620	1620	555	741	324	11	51		102	171	72	20	52	85	111	328	144	14	35	17	102	242	108								
+	Б1.В.01	Наноразмерные структуры и их влияние на повышение нефтеотдачи	2				4	4	36	144	144	60	48	36									4	9	17	34	48	36					57							
+	Б1.В.02	Материалы и технологии для борьбы с пескопроявлением при разработке нефтяных месторождений	2				4	4	36	144	144	34	74	36									4	17		17	74	36					30							
+	Б1.В.03	Применение ЭВМ в расчетах по разработке нефтяных месторождений	2			2	4	4	36	144	144	51	57	36									4		51		57	36					57							
+	Б1.В.04	Эксплуатация скважин в осложненных условиях	3				4	4	36	144	144	34	74	36										4			34	74	36				57							
+	Б1.В.05	Влияние реалитов находящихся в критическом и сверхкритическом состоянии на повышение нефтеотдачи	3			3	4	4	36	144	144	43	65	36										4	9		34	65	36				57							
+	Б1.В.06	Разработка шельфовых месторождений	1			1	4	4	36	144	144	51	57	36	4	17		34	57	36													30							
+	Б1.В.07	Управление разработкой интеллектуальных месторождений	1				3	3	36	108	108	34	38	36	3	17		17	38	36													30							
+	Б1.В.08	Разработка трудноизвлекаемых запасов нефти	3				4	4	36	144	144	51	57	36										4	17		34	57	36				30							
+	Б1.В.09	Измерение и контроль в технологических процессах нефтегазового производства		2			2	2	36	72	72	34	38										2		34	38							30							
+	Б1.В.10	Методы и технологии интенсификации и повышения нефтеотдачи пластов		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38														30							
+	Б1.В.11	Технологическая безопасность объектов нефтегазодобычи		2			2	2	36	72	72	34	38										2	17		17	38						57							
+	Б1.В.ДВ.01	<b>Дисциплины по выбору 1</b>		1			2	2	72	72	34	38		2	17		17	38																						
+	Б1.В.ДВ.01.01	Теория разработки нефтяных месторождений		1			2	2	36	72	72	34	38		2	17		17	38														30							
+	Б1.В.ДВ.01.02	Методы поддержания пластового давления при разработке нефтяных месторождений		1			2	2	36	72	72	34	38		2	17		17	38														30							
+	Б1.В.ДВ.02	<b>Дисциплины по выбору 2</b>	2				4	4	144	144	35	73	36										4	9	17	9	73	36												
+	Б1.В.ДВ.02.01	Современное представление о нефтяных дисперсных системах	2				4	4	36	144	144	35	73	36									4	9	17	9	73	36					30							
+	Б1.В.ДВ.02.02	Дисперсные системы	2				4	4	36	144	144	35	73	36									4	9	17	9	73	36					30							
+	Б1.В.ДВ.03	<b>Дисциплины по выбору 3</b>		3			2	2	72	72	26	46											2	9	17		46													
+	Б1.В.ДВ.03.01	Основы ресурсо- и энергосберегающих технологий углеводородного сырья		3			2	2	36	72	72	26	46										2	9	17		46						30							
+	Б1.В.ДВ.03.02	Альтернативные источники энергии		3			2	2	36	72	72	26	46										2	9	17		46						30							
<b>Блок 2. Практика</b>							39	39		1404	1404	63	1341		3			17	91		9	4		17	303		6		17	199		21	8		748					
<b>Обязательная часть</b>																																								
+	Б2.О.01(У)	Учебная (ознакомительная) практика		2			3	3	36	108	108	2	106										6	4		212							30							
+	Б2.О.02(У)	Учебная (педагогическая) практика		2			3	3	36	108	108	2	106										3	2		106							30							
<b>Часть, формируемая участниками образовательных отношений</b>							33	33		1188	1188	59	1129		3			17	91		3		17	91		6		17	199		21	8		748						
+	Б2.В.01(Н)	Учебная (научно-исследовательская работа) практика		123			12	12	36	432	432	51	381		3			17	91		3		17	91		6		17	199					30						
+	Б2.В.02(П)	Производственная (технологическая) практика		4			12	12	36	432	432	4	428													12	4						428	30						
+	Б2.В.03(Пд)	Преддипломная практика		4			9	9	36	324	324	4	320													9	4						320	30						
<b>Блок 3. Государственная итоговая аттестация</b>							9	9		324	324		324														9							324						
+	Б3.01	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы					9	9	36	324	324		324														9							324	30					
<b>ФТД. Факультативные дисциплины</b>							2	2		72	72		34	38													2	17		17	38									
+	ФТД.01	Авторитет и лидерство		3			2	2	36	72	72	34	38										2	17		17	38													

	Итого					Курс 1			Курс 2		
	Баз.%	Вар.%	ДВ(от Вар.)%	з.е.		Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4
				Не менее	Факт						
Итого (с факультативами)				102	122	60	29	31	62	32	30
Итого по ОП (без факультативов)				102	120	60	29	31	60	30	30
Дисциплины (модули)	38%	62%	17.7%	72	72	48	26	22	24	24	
Обязательная часть					27	17	15	2	10	10	
Часть, формируемая участниками образовательных отношений					45	31	11	20	14	14	
Практика	15%	85%	0%	21	39	12	3	9	27	6	21
Обязательная часть					6	6		6			
Часть, формируемая участниками образовательных отношений					33	6	3	3	27	6	21
Государственная итоговая аттестация				9	9				9		9
Факультативные дисциплины					2				2	2	
Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, факультативы (в период ТО)				53.2	-	53.5	46.3	-	59.9	
	ОП, факультативы (в период экз. сессий)				49	-	48	50.9	-	48	
Контактная работа в период ТО (акад.час/нед)	ОП				19.4	-	20.8	18.4	-	19.3	
Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок Б1				921	-	332	282	-	307	
	Блок Б2				63	-	17	21	-	17	8
	Блок Б3					-			-		
	Блок ФТД				34	-			-	34	
	Итого по всем блокам				1018	-	349	303	-	358	8
Обязательные формы промежуточной аттестации	ЭКЗАМЕН (Эк)					8	4	4	4	4	
	ЗАЧЕТ (За)					10	6	4	5	5	
	ЗАЧЕТ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)					2		2	2		2
	КУРСОВАЯ РАБОТА (КР)					2	1	1	2	2	
Процент ... занятий от аудиторных (%)	лекционных					27.04%					
Объем обязательной части от общего объема программы (%)					27.5%						
Объем конт. работы от общего объема времени на реализацию дисциплин (модулей) (%)					35.53%						