Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Баламирзоев Назим Лиодинович

Должность: И.о. ректора

Дата подписания: 04.11.2023 15:16:15

Уникальный программный ключ:

2a04bb882d7edb7f479cb266eb4aaaedebeea849

## МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФГБОУ ВО "ДАГЕСТАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"

План одобрен Ученым советом вуза Протокол № 11 от 27.05.2023

## УЧЕБНЫЙ ПЛАН

по программе магистратуры

21.04.01 Нефтегазовое дело

Программа

Разработка нефтяных месторождений

магистратуры:

Нефтегазовое дело

Кафедра: Факультет:

Магистерской подготовки

21.04.01

Квалификация: м	агистр
Форма обучения:	Очная
Срок получения с	бразования: 2 г.
Основной	Типы задач профессиональной деятельности
+	научно-исследовательский
+	технологический
+	педагогический

Год начала подготовки (по учебному плану)

Учебный год

Образовательный стандарт (ФГОС)

2023 2023-2024 № 97 от 09.02.2018

СОГЛАСОВАНО

Начальник УМУ

Начальник ОАиКО

Декан

Зав. кафедрой

0000000 ХАБДУЛАЗИЗОВА Т.Т./

Гамэалова И.Ю./

аламирзоев Н.Л. 06 20**23** г.

Ашуралиева Р.К./

## Календарный учебный график

Mec	(	Сент	гябр	ь	2	0	ктяб	рь	2		Ноя	брь		-	Дека	абрь		4	Ян	вары		1	Фе	врал	ь	1		Март	т	25		Апрел	1Ь	m		Mai	í		V	Юнь		2	l	Λюлі	-	2		Авг	_	
Числа	1-7	8 - 14	15 - 21	22 - 28	29 -	6 - 12	13 - 19	20 - 26	27 -	3-9	10 - 16	17 - 23	24 - 30	1-7	8 - 14	15 - 21	22 - 28	- 62	5 - 11	12 - 18	19 - 25	2		9 - 15	16 - 22	2	*		23 - 26	_ ~	6 - 12		20 - 26	$\sim$	7		18 - 24		8-14	1.1	22 - 28	- 62	6 - 12		20 - 26	- 22 -	3-9		17 - 23	
Нед	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27 2	28 2	9 3	0 31	1 32	33	34	35	36	37 3	38 3	9 4	0 4:	1 42	2 43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
I	н	н	н	н	н	н	н	н	н	*	н	н	н	н	н	н	н	*	* * 3	Э	Э	К	н		4	* H	* H	н	н	Н	н	н	н	H H H H H H	*	4 и	н	***	*   w   w   w	]	У	У	У	у	К	К	к	к	к	к
11	н	н	н	н	н	н	н	н	н	H H H	н	н	н	н	н	н	н	2	* * 3	Э	Э			n		* П П	П П П П	пг	пг		Π <sub>L</sub>	Пд	Пд	ПД ПД ПД *	Пд Пд Пд ТД	Па Па Па Па	Д	д /		Д	Д	к	к	к	к	к	к	к	к	к

## Сводные данные

		[	Курс 1				Итого	
		Сем. 1	Сем. 2	Bcero	Сем. 3	Сем. 4	Bcero	ИПОГО
н	Теоретическое обучение и практики	16 5/6	16 2/6	33 1/6	16 5/6	1/6	17	50 1/6
Э	Экзаменационные сессии	3	2 5/6	5 5/6	3		3	8 5/6
У	Учебная практика		4	4				4
П	Производственная практика					8	8	8
Пд	Преддипломная практика					6	6	6
Д	Подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы					6	6	6
К	Каникулы	1	6	7	1	9	10	17
*	Нерабочие праздничные дни (не включая воскресенья)	1 1/6 (7 дн)	5/6 (5 дн)	2 (12 дн)	1 1/6 (7 дн)	5/6 (5 дн)	2 (12 дн)	4 (24 дн)
Прод	должительность обучения	бо	лее 39 н	ед.	60	лее 39 н	ед.	
Ито	го	22	30	52	22	30	52	104

План Учебный план магистратуры '21.04.01\_Нефтегазовое дело\_очн\_2023.plx', код направления 21.04.01, программа магистратуры : Разработка нефтяных месторождений, год началь

план	учерн	ый план магистратуры "2	21.0	4.01	_He	фте	газо	вое	дел	0_00		-	1000	код і	напр	авл	ения	1 2 1	.04.0	UI, I		pan	IIVIA	Iviai	лстр	aryp	ы.	ra3	μao	OTK	з не		ины. прс 2	X IVI	ecio	рож	ден	VIVI, I	Закол
-				Формы г	пром. ат	7.	3.	e.	-		Ито	го акад.ч	асов				Семес	crp 1		N, P		1	Семе	стр 2					Семе	стр 3	T	- Kyp			Семе	ecmp 4			ленная:
читать в плане	Индекс	Наименование	Экза мен	Зачет	Зачет с	KP	Экспер тное	Факт	Часов в з.е.	Экспер тное	По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	3.e.	Лек	Ла6	Пр	CP	Конт роль	3.e.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт	3.e.	Лек	Ла6	Пр	СР	Конт роль	3.e.	Лек	Ла6	Пр	СР	Конт роль	Кад
	исциплины	(модули)					72	72	10.5	2592	2592	921	1239	432	26	94		238	460	144	22	69	85	128	366 38	144	24	86	17	204 102	413 171	36		100					
	<b>Б1</b> .0.01	Философские проблемы в науке и технике		1	I		27	27	36	972 72	972	366 26	498	108	15	43		136	289 46	72	2	17		17	36		10	51		102	171	30							51
+	<b>61</b> .O.02	Математическое моделирование в задачах		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38									-					321						30
		нефтегазовой отрасли Организация и управление нефтегазовым	1	<u> </u>	-		4	4	36	144	144	34	74	36	4	17		17	74	36												$\vdash$		-	-	$\vdash$	$\square$	$\vdash$	57
+	E1.O.03	производством	1				4	-	30	144	144		-	30				.,	-7				_								-			$\vdash$	-	$\vdash$		$\vdash$	
+	<b>61.0.04</b>	Методология проектирования в нефтегазовой отрасли и управление проектами		3			2	2	36	72	72	34	38							$\Box$	Hill						2	17		17	38								30
+	<b>61</b> .O.05	Оценка и анализ рисков		2			2	2	36	72	72	34	38	-		-					2	17	-	17	38	-						-		-	-	$\vdash$	$\vdash$	$\vdash$	57
+	E1.O.06	Система автоматизированного проектирования	3	_		3	4	4	36	144	144	51	57	36													4	17		34	57	36				$\vdash$			57
+	Б1.О.07	Информационно-коммуникационные технологии		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38		1901														<u> </u>			$\sqcup$	30
+	61.O.08	Современные проблемы нефтяной науки, техники и технологии	1				5	5	36	180	180	51	93	36	5	17		34	93	36							MI.							<u></u>	<u> </u>	Ш			30
+	Б1.O.09	Иностранный язык делового и профессионального общения		3			2	2	36	72	72	34	38														2			34	38							$\square$	13
	61.0.10	Педагогика и психология		3			2	2	36	72	72	34	38												000		2	17	-479	17	38	100	1211	_					38
		участниками образовательных отношен Наноразмерные структуры и их влияние на					45	45		1620	1620	555	741	324	100 I TO	51		102	171	72	20	52	1				14	35	17	102	242	108	11111	200					57
+	61.B.01	повышение нефтеотдачи Материалы и технологии для борьбы с	2				4	4	36	144	144	60	48	36			-		-	-	4	9	17	34	48	36								-					5/
+	Б1.B.02	пескопроявлением при разработке нефтяных месторождений	2				4	4	36	144	144	34	74	36							4	17		17	74	36													30
+	61.B.03	Применение ЭВМ в расчетах по разработке нефтяных месторождений	2			2	4	4	36	144	144	51	57	36							4		51		57	36								_		$\square$		$\square$	57
+	Б1. В. <b>0</b> 4	Эксплуатация скважин в осложненных условиях	3				4	4	36	144	144	34	74	36							=1						4			34	74	36		_			$\square$	$\vdash$	57
+	61.B.05	Влияние реагентов 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													48.0					$\square$	30
+	Б1.В.07	Управление разработкой интеллектуальных месторождений	1				3	3	36	108	108	34	38	36	3	17		17	38	36												$\square$							30
+	61.8.08	Разработка трудноизвлекаемых запасов нефти	3				4	4	36	144	144	51	57	36													4	17		34	57	36							30
+	61.B.09	Измерение и контроль в технологических процессах нефтегазового производства		2			2	2	36	72	72	34	38								2			34	38									_					30
+	<b>61.8.10</b>	Методы и технологии интенсификации и повышения нефтеотдачи пластов		1			2	2	36	72	72	34	38		2			34	38															_	-				30
+	61.B.11	Технологическая безопасность объектов нефтегазодобычи		2			2	2	36	72	72	34	38								2	17		17	38		XII												57
+	Б1.В.ДВ.01	Дисциплины по выбору 1		1			2	2		72	72	34	38		2	17		17	38															-	-	$\sqcup$			
+	Б1.В.ДВ.01.01	Теория разработки нефтяных месторождений		1			2	2	36	72	72	34	38		2	17	-	17	38			-						*						_	-				30
-	61.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	Дисциплины по выбору 2	2	<u> </u>			4	4		144	144	35	73	36	iklai		$\vdash$				4	9	17	9	73	36					-			-	<del> </del>	$\square$	$\vdash$		
+	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										Ш	$oxed{oxed}$	$\square$	30
		Дисперсные системы	2				4	4	36	144	144	35	73	36							4	9	17	9	73	36	-		47		46			-	<del> </del>	$\vdash$			30
+		Дисциплины по выбору 3 Основы ресурсо- и энергосберегающих		3			2	2	-	72	72	26	46	-		<b></b>											2	9	17				0.000		<del> </del>		$\vdash$	$\square$	
+	Б1.В.ДВ.03.01	технологий углеводородного сырья		3			2	2	36	72	72	26	46					i					-			_	2	9	17		46			-			$\vdash$	$\vdash$	30
	61,8.Д8.03,02 рактика	Альтернативные источники энергии		3	Salara.		2 30	39	36	72 1404	1404	63	1341		3		1000	17	91		q	4		17	303		2 6	9	17	17	46 199	-	21	8	75.00	2000	748		30
	рактика тъная частъ						6	6			216	4	212		3						6	4		1/	212									100			1.0		
	62.O.01(Y)	Учебная (ознакомительная) практика			2		3	3	36	108	108	2	106								3	2			106								MIN						30
		Учебная (педагогическая) практика			2		3	3	36	108	108	2						47	01		3	2		- A	106		6			479	100		74	0		100000	7740		30
		участниками образовательных отношен Учебная (научно-исследовательская работа)	ии	4			33	33		1188	1188	-	1129		3		COAT	17	91		3			17	91 91		6			17	199		21	8	No.		748		30
	62.B.01(H)	практика		123			12	12	36	432	432	51	381		3			1/	21	-	3	_		1/	21		ď			- 1/	199		12	4	-	$\vdash$	428	$\vdash$	30
	Б2.В.02(П) Б2.В.03(Пд)	Производственная (технологическая) практика Преддипломная практика		-	4		12	12	36	432 324	432 324	4	428 320																				9	4	-		320		30
		ная итоговая аттестация	1000	10753	SEPH	100	9	9	1000	324	324	12211	324	1130	000	9.49	1216		Per S	9.72	1200				100				1500	NO.		100	9	1001	645	E35	324	700	1553
	<b>63.01</b>	Выполнение и защита выпуск⊷й квалификационной работы					9	9	36	j24	324		324						-						-					-			9				324		30
отд.Фан	ультативны	е дисциплины	W.				2	2		72	72	34	38				1122		1-25	72		<b>7</b> (1)				5 5 2	2	17		17	_			2.33		77.54	1500		12.1
+	ФТД.01	Авторитет и лидерство		3			2	2	36	72	72	34	38	L	- 1						41						2	17		17	38		FF.VI						

СВОДНЫЕ ДАННЫЕ Учебный план магистратуры '21.04.01\_Нефтегазовое дело\_очн\_2023.plx', код направления 21.04.01, год начала подготовки 2023

			Ит	ОГО			Курс 1		Курс 2					
	Баз.%	Bap.%	ДВ(от	3	.e.	Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4			
	Dd3.%	вар.%	Bap.)%	Не менее	Факт	bcero	CEM. 1	Cem. 2	bcero	Cem. 3	CEM. 4			
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				
	ОП, фак	ультати <b>в</b>	ы (в пери	од ТО)	53.2	-	53.5	46.3	-	59.9				
Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, фак сессий)	ультатив	ы (в пери	юд экз.	49	-	48	50.9	-	48				
Контактная работа в период ТО (акад.час/нед)	ОП				19.4	-	20.8	18.4	-	19.3				
	Блок Б1				921	-	332	282	-	307				
	Блок Б2				63	-	17	21	-	17	8			
Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок БЗ					-			-					
	Блок ФТ	Д			34	-			-	34				
	Итого по	всем бл	окам		1018		349	303	-	358	8			
	ЭКЗАМ	ЕН (Эк)				8	4	4	4	4				
Обязательные формы промежуточной аттестации	ЗАЧЕТ					10	6	4	5	5				
ооязательные формы промежуточной аттестации			ОЙ (ЗаО)	_	•	2	-	2	2	*	2			
	КУРСОІ	вая рабо	TA (KP)			2	1	1	2	2				
Процент занятий от аудиторных (%)	нт занятий от аудиторных (%) лекционных													
Объём обязательной части от общего объёма прог	раммы (%	%)			27.5%									
Объём конт. работы от общего объёма времени на	реализа	цию дисц	иплин (м	одулей) (%)	35.53%									