Документ подписан простой электронной подписью Информация о владельце:
ФИО: Баламирзоев Назим Лиодинович Должность: Врио ректора
Дата подписания: 01.06.2022 10:30:38

Уникальный программный ключ: b261c06f25acbb0d1e6de5fc04abdfed0091d138

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

УТВЕРЖДАЮ

ФГБОУ ВО "ДАГЕСТАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"

Ілан одобрен Уч	еным советом вуза	УЧЕБНЫЙ ПЛАН	Врио ректора	7	Баламирзоев Н.Л.
Іротокол № 10 с	om 26.05.2022		Брио ректоре	"_"	
		по программе магистратуры			
	21.04.01				
		21.04.01 Нефтегазовое дело			
рограмма агистратуры:	Разработка нефтяных месторождений				
афедра:	Нефтегазовое дело				
акультет:	Магистерской подготовки				
валификация: ма	еистр	Год начала подготовки (по у Учебный год	<i>учебному плану)</i>	2022 2022-2023	
орма обучения: (Очная	Образовательный станд	арт (ФГОС)	№ 97 от 09.02.2018	
рок получения об	бразования: 2 <i>г.</i>				
Основной	Типы задач профессиональной деятельности	СОГЛАСОВАНО			
+	научно-исследовательский				
+	технологический	Начальник УМУ			/ Абдулазизова Т.Т./
+	педагогический				
		Начальник ОАиКО			/ Гамзалова И.Ю./
		Декан			/ Ашуралиева Р.К./
		Зав. кафедрой			/ Алиев Р.М./

Календарный учебный график

Mec		Сент	ябрь	,	5	()ктяб	рь	7		Ho	ябрь			Дек	абрь		4	Я	нвар	ь	1	Ф	евра	ль	1		Ma	рт		5	Аг	трель				Май			И	юнь		5	ı	⁄1юл	Ь	2		Авгу	/ СТ	
Числа	1 - 7	8 - 14	15 - 21		1,1	6 - 12	1	- 1	7	3 - 9	- 1	1 .	24 - 30	1	8 - 14	1	22 - 28	29 -	5 - 11	- 1	19 - 25	- 92	2 - 8		16 - 22	23 -		9 - 15			30 -	6 - 12	- 1	20 - 26	- /7			18 - 24	1		1 1	22 - 28	7	6 - 12	13 - 19	20 - 26	77 -:	1	10 - 16	- 1	24 - 31
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	28	29	30	31	32	33 3	34 3	5 3	6 3	7 3	8 39	40) 41	. 42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
I										*								Э***	* * Э Э	Э	Э	К				*	*							,	k k	k			Э	э * Э		У	У	у	У	к	К	К	К	к	К
II										*								Э Э * *	* * 9 9	Э	Э	К		П		* П П П	П П П П «	П	П	П	ㄷㄷㅌ뜯뜯	Пд	Пд Г	П	Д П Д П Д П К 3	дΠ	Д	дД	Д	Д Д Д Д * Д	_	Д	К	К	К	К	К	К	К	К	К

Сводные данные

			Курс 1			Курс 2		Итого
		Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	ИПОГО
	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)
(не в	олжительность обучения включая нерабочие праздничные дни и кулы)	бо	лее 39 н	ед.	бо.	лее 39 н	ед.	
Итог	-o	22	30	52	22	30	52	104
Студ	центов							
Груг	ın							

-	-	-		Форма кон	троля	3.	e.	-		Ито	ого акад.ч	асов				C	1		Курс	c 1		C	2					C	2		Кур	oc 2		C	1			Закреп ленная
Считать в			Экза	3a	чет с ил	Экспер		Часов	Экспер	По	Конт.		Конт			Семес			Конт			Семес			Конт			Семе			Конт				естр 4	$\overline{}$	Конт	
плане	Индекс	Наименование	мен		оц. КР	тное 72	Факт 72	в з.е.	тное 2592	плану 2592	раб.	CP 1239	роль 432	з.е. 26	Лек 94	Лаб	Пр 238	CP 460	роль	з.е. 22	Лек 69	Лаб 85	Пр 128	CP 366	роль	з.е. 24	Лек 86	Лаб 17	Пр	CP 413	роль	3.e.	Лек	Лаб	Пр		роль	Код
	Дисциплины эльная часть	(модули)				27	27		972	972	366	498	108	15	43		136	289	72	2	17	0.5		38	177	10	51	1/	102	171	36					\rightarrow	\rightarrow	
+	Б1.О.01	Философские проблемы в науке и технике		1		2	2	36	72	72	26	46		2	9		17	46																	\Box		\neg	51
+	Б1.О.02	Математическое моделирование в задачах		1		2	2	36	72	72	34	38		2			34	38	Ī																			30
+	Б1.О.03	нефтегазовой отрасли 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.O.05	Оценка и анализ рисков		2		2	2	36	72	72	34	38								2	17		17	38											\vdash	-+		57
+	Б1.О.06	Система автоматизированного проектирования	3		3	4	4	36	144	144	51	57	36													4	17		34	57	36							57
+	Б1.0.07	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					1			13
+	Б1.О.10	Педагогика и психология		3		2	2	36	72	72	34	38							İ							2	17		17	38					i i			38
Часть, ф	ормируемая	участниками образовательных отношен	ий			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										ıΤ	T		57
+	61.B.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
+	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																			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				i			30
+	Б1.B.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	Дисциплины по выбору 1		1		2	2		72	72	34	38		2	17		17	38																	$\vdash \vdash$			
+	Б1.В.ДВ.01.01	Теория разработки нефтяных месторождений		1		2	2	36	72	72	34	38		2	17		17	38																	\vdash			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																	ш			30
+	Б1.В.ДВ.02	Дисциплины по выбору 2	2	$\perp \perp$		4	4		144	144	35	73	36							4	9	17	9	73	36					<u> </u>					\longrightarrow			
+	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										ı l			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	Дисциплины по выбору 3		3		2	2		72	72	26	46														2	9	17		46					\Box	二	\Box	
+	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
- Enov 2 I		Альтернативные источники энергии		3		2	2	36	72	72	26	46		2			17	01		0	1		17	202		2	9	17	17	46		21	c			740		30
	Ірактика эльная часть					39 6	6		216	216	63 4	212		3			1/	91		6	4		1/	212		6			1/	199		21	б			/48		
+		Учебная (ознакомительная) практика			2	3	3	36	108	108	2	106								3	2		_	106												\dashv		30
+	Б2.О.02(У)	Учебная (педагогическая) практика			2	3	3	36	108	108	2	106								3	2			106														30
Часть, ф	ормируемая	участниками образовательных отношен	ий			33	33		1188	1188	59	1129		3			17	91		3			17	91		6			17	199		21	8			748		
+	62.B.01(H)	Учебная (научно-исследовательская работа) практика		123		12	12	36	432	432	51	381		3			17	91		3			17	91		6			17	199					Ш			30
+	Б2.B.02(Π)	Производственная (технологическая) практика			4	12	12	36	432	432	4	428																				12	4		\sqcup	428		30
		Преддипломная практика			4	9	9	36	324	324	4	320							_				-		_							9	4			320		30
		ная итоговая аттестация Выполнение и защита выпускной				9	9		324	324		324																				9				324		
+	Б3.01	квалификационной работы				9	9	36	324	324		324																				9			\sqcup	324		30
ФТД.Фа	культативны	е дисциплины				2	2		72	72	34	38														2	17		17	38								

			_		Формац	контроля		3.6	,			Ито	о акад.ча	con							Кур	oc 1										Ку	рс 2						Закреп
		-	-		Форма г	контроля		3.0	٥.	_		VIIO	о акад.ч	ICOB				Семес	тр 1					Семес	тр 2				Семе	естр 3					Семе	естр 4		,	ленная
Счита		Индекс	Наименование	Экза мен	Зачет	Зачет с оц.	КР	Экспер тное	Факт	Часов в з.е.		По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	3.e.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль	3.e.	Лек	Лаб	Пр	Конт роль	з.е.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль	з.е.	Лек	Лаб	Пр	СР	Конт роль	Код
+	Φ	тд.01	Авторитет и лидерство		3			2	2	36	72	72	34	38													2	17		17	38								

				Ит	ого			Курс 1			Курс 2	
		Баз.%	Bap.%	ДВ(от		s.e.	Всего	Com 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4
		Da3.70	Бар.70	Bap.)%	Не менее	Факт	bcero	Сем. 1	Cem. 2	bcero	сем. 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
Б1	Дисциплины (модули)	38%	62%	17.7%	72	72	48	26	22	24	24	
Б1.О	Обязательная часть					27	17	15	2	10	10	
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений					45	31	11	20	14	14	
Б2	Практика	15%	85%	0%	21	39	12	3	9	27	6	21
Б2.О	Обязательная часть					6	6		6			
Б2.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений					33	6	3	3	27	6	21
Б3	Государственная итоговая аттестация				9	9				9		9
ФТД	Факультативные дисциплины					2				2	2	
		ОП, фак	ультатив	ы (в пери	10д ТО)	53.2	-	53.5	46.3	-	59.9	
	Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, фак сессий)	ультатив	ы (в пери	10д 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	•			34	-	2.40	202	-	34	
			всем бл	окам		1018	-	349	303	-	358	8
		ЭКЗАМ ЗАЧЕТ					8	6	4	5	5	
	Обязательные формы контроля		. ,	ОЙ (ЗаО))		2	0	2	2	5	2
			ВАЯ РАБС	٠,	<u> </u>		2	1	1	2	2	
	Процент занятий от аудиторных (%)	лекцион	НЫХ			27.04%						
	Объём обязательной части от общего объёма прог	граммы (%)			27.5%						
	Объём конт. работы от общего объёма времени на (%)	а реализа	цию дись	циплин (м	иодулей)	35.53%						