Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце: ФИО: ПАНОВ Юрий Петрович

Должность: Ректор

Дата подписания: 18.09.2024 11:43:00 Уникальный программный ключ:

e30ba4f0895d1683ed43800960e77389e6cbff62

## МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе»

План одобрен Учёным советом вуза Протокол № 5 от 28.03.2024

## УЧЕБНЫЙ ПЛАН

по программе бакалавриата

21.03.01

## Направление подготовки 21.03.01 НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО

Профиль. Эксплуатация и обстуживание объектов добычи нефти и газа
Кафедра: Разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Факультет: Нефтегазовый факультет

Квалификаци	я: Бакалавр	
Форма обуче	ния: очная	
Срок получен	ния образования: 4 г.	
Основной	Типы задач профессиональной деятельности	
+	проектный	
	Texnologiseconi	

Год начала подготовки (по учебному плану)
Учебный год
Образовательный стандарт (ФГОС)

2022
2024-2025
№ 96 от 09.02.2018

СОГЛАСОВАНО

Проректор по образовательной деятельности

/Кукпина Л.В./

Декан

/ Осипов А.В./

Зав. кафедрой

— — — / Шахвердиев A.X./

<u>Кал</u>	ен,	дар	ный	í y	еб	ныі	йгр	оаф	ик 2	202	22-	202	23	<u>r.</u>																																	
Mec	Г	Сен	тябрь		Γ	Ок	тябр	ь	Г	Hos	ябрь			Декабі	ъ	Γ	9	Інвар	ь	П	(	ревра	аль	Т	1	Март		Γ	Anp	ель	П		Mai	ä		Г	Ию	њ	П		И	юль		Т	A	вгус	$\Box$
Пн			12 19	9 26		10		24 31	. 7			28	5	12 1	9 26		9	16	23			13	20	27 E	5 1		27		10			1 8	15			5		19	26	3	10			31 :			1 28
Вт		$\rightarrow$	13 20	-		11		25 1	-	15		29	6	13 2	_	-	10			_				28 7	_				-			2 9	-			6	$\rightarrow$	_	$\rightarrow$	$\rightarrow$	_			1 1	8 15	-	2 29
Ср		$\rightarrow$	14 2	-		12		26 2		16		30		14 2					25					1 8			29					3 10		-		7								2 9	_		3 30
Чт	1	_	15 2			-		27 3		17	24	1	8	15 2			12		26					2 9								4 11	_			8								3 1		_	
Пт	2		16 2	-	-		$\rightarrow$	28 4	-	18	-	2	9	16 2		-	13	-	27	_	_			3 1	-	_			14			5 12	-			9	$\rightarrow$	_		_	-		_	4 1	_		- 1
C6	-	_	17 2	_	8	15		29 5		19				17 2					28						1 1			8				6 13				10		_							2 19		
Вс	4		18 2		9		-	30 6	_	20	27	4	11	18 2		8	15		29			-	-	5 1	_			9	16			7 14	_		4	11		-	-	-	_			6 1		_	-
Нед	1	2	3 4	5	6	7	8	9 10	11	12	13	14	15	16 1	_	19	-	21	_	_	_	25	26	27 2	8 2	9 30	31	32	33	34	35	36 37	38	39	40	41	_	_	44	45	_	_	18 4	49 5	0 5:	1 52	-
Пн Вт								$\vdash$	-						Э	-	*	-	Э Э Э К		K K	ŀ	4	F	4						ŀ	* *	-	H	-			Э				y y					К
Cp	1							$\vdash$	+						Э	1	3	1	3		К	H	$\dashv$	-	-						H		+	$\vdash$	1		_	귀				v					K
Чт	Н	Н						$\vdash$	+						9	*	Э	Э	-	к		ŀ	*	H	Η.						H	+	+	$\vdash$	Э	Э		y	У	У		ĸ	κļ	κŀ	КК	( K	H
DT.	Н							*	┨						9	1	Э	1	К	ŀ	-	H	-	$\vdash$	+						H	+	┨	$\vdash$	1			y				К					H
C6	Н							$\vdash$	+						*	1	3	1	К	ŀ	$\dashv$	H	$\dashv$	$\vdash$	+						lŀ	+	+	Э	1			ý				К					1.
Кал	ᆈ	Пan	ULI	á va	I I I	u L II	ăгr	nam'	MV '	201	23-	201	2/	-			15	_		_	_							_	_	ш			_		_		_	- 1	_	_				_		_	ш
=	En,			ı y	T		_	_	T Z			202				_	_	_	_	_		_	_	_	_		_	_	_	_		_			_	_		_	_	_			_	_	_	_	—
Mec	-	_	тябрь	_		_	тябр		-	_	ябрь		_	Декабр	_	L		нвар Т		-	_	Ревра	_	+	_	Март	_	╀	_	прел		+	_	1ай	_		Ию	_	4	_	_	юль	_	4		вгус	_
Пн	1	$\rightarrow$	_	3 25	-	9	_	23 30				27	_	11 1	_		8	-	22		_		19		_	_	-		-		22			-		-	_	17	$\rightarrow$	$\rightarrow$	_			_	_	_	26
Вт	1	$\rightarrow$	12 19	_		10 11		24 31	-	14	21	28	5	12 1 13 2			9	16					_	27 5	_	_	+		9	-	-	30 7	-		28	4			$\rightarrow$	$\rightarrow$	-		_	30 (	_	-	-
Ср Чт	1	_	13 20	27	-	$\rightarrow$	-	25 1 26 2	-	15 16	-	29 30	7	13 2	_	-	10 11	-	24 25			$\rightarrow$	_	28 6 29 7		_			10 11		$\rightarrow$	1 8		-	29 30	5	$\rightarrow$	-		_	-		-	1 1	_	-	2 29
ЧТ Пт	1	$\rightarrow$	15 2	_	6	$\rightarrow$	_	26 Z 27 3	-	17	24	30 1	8	15 2	_		12	-	26	$\rightarrow$	_	_	_	1 8	_	_			12		_	3 10	-	_	31	7	$\rightarrow$	_	$\rightarrow$	-	$\rightarrow$			2 9	_	_	_
C6	2	-	16 2	-	-	14	_	28 4	-	18	25	2	9	16 2		-	13		27					2 9					13	-	$\rightarrow$	4 11		-		8		$\rightarrow$	$\rightarrow$		$\rightarrow$		-	3 1	_	-	-
Bc	3	_	17 2		8	-	_	29 5	_	19	26	3	10	17 2			14		28						0 1				14			5 12	_		2	9				_				4 1	_	_	-
Нед	1	_	3 4	-	6	_	$\rightarrow$	9 10	-	12	-	_		16 1	_	-	-			23		_	_	27 2			31		-	-		36 37				41		-	_	$\rightarrow$	-	_	_	-	0 5	-	2 53
Пн		$\top$	$\top$	T	Т	П	T		Т	Т				1	Т	Т	*	П	Э	$\neg$	К	╛		$\top$	T	T	Т	Т	Г	П	$\exists$	$\top$	Т	Т	Г	П		э	╛	У	T	н	T	T	_	T	П
Вт	]								1						Г	1	Э	]	Э		К	Γ		Г	7							Т	7			]		э		У	Γ	Н					1.
Ср	]															].	Э	Э.	Э Э		К											*				] <sub>э</sub>		Э	v [	У		н,	кl	, I,	кк	٦,	.   <sub>K</sub>
Чт	乚															] [	Э	] •		^[	К											*			Э	] ]		У	L	Н	``L	K	١'	۱,	' '	.   "	
Пт																	Э		К	L		L	*	L	╝						L				Э			У		Н		К					1.
C6								*							Э		Э		К					*	k										Э		Э	У		Н		К		$\perp$	$\perp$	$\perp$	Ш
Кал	ен,	дар	ныі	íуч	еб	ныі	й гр	оаф	ик 2	202	24-	202	25	<u>Γ.</u>																																	
Mec		С	ентяб	рь		(	Октяб	Брь	П	Hos	ябрь			Дека	брь			Янв	арь		(	ревра	аль			Мар	т			Апр	ель	Т	M	1ай			И	ЮНЬ		Т		Июлі	ь	Т	A	вгус	$\overline{}$
Пн		2	9 1	5 23	30	7	14	21 28	4	11	18	25	2	9 1	5 23	30	6	13	20	27	3	10	17	24 3	1	0 17	24	31	7	14	21	28 5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14 2	21 2	28	4 1:	1 1	3 25
Вт	1	3	10 1	7 24	1	8	15	22 29		12	19	26	3	10 1	7 24	31	7	14	21	28	4	11	18	25 4	1 1	1 18	25	1	8	15	22	29 6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15 2	22 2	29 !	5 12	2 19	26
Ср	1	4	11 1	3 25	2	9	16	23 30	6	13	20	27	4	11 1	3 25	1	8	15	22	29			19	26 5	1	2 19	26	2	9	16	23	30 7	14			4	11	18	25	2	9	16 2	23 3	30 6	6 13	3 20	27
Чт	1	5	12 19	26	3	10	17	24 31	. 7	14	21	28	5	12 1	9 26	2	9	16	23	30	6	13	20	27 6	1	3 20	27	3	10	17	24	1 8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17 2	24 3	31 :	7 14	4 2	1 28
Пт		6	13 20	27	4	11	18	25 1	8	15	22	29	6	13 2	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28 7	1	4 21	28	4	11	18	25	2 9	16		30	6	13	20	27	4	11	18 2	25	1 1	8 1	5 2	2 29
C6	1	7	14 2	1 28	5	12	19	26 2	9	16	23	30	7	14 2	1 28	4	11	18	25	1	8	15	22	1 8	3 1	5 22	29	5	12	19	26	3 10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19 2	26	2 9	9 16	6 2	3 30

Mec			Сент	ябрь	ь		Π	Окт	ябрі	ь	Г	Но	ябрь			Д	екаб	ірь			Янв	арь			Февр	аль			١	арт		Т	Α	пре	ПЬ	Τ	N	1ай				Июн	ь			Ию	ль	Т		Авгу	ET .
Пн		2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24 3	31	7 1	4 2	21 2	3 5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11 1	8 25
Вт		3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8 1	5 2	22 2	9 6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12 1	9 26
Ср		4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	2	9 1	6 2	23 31	0 7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13 2	20 27
Чт		5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	3 :	10 1	7 2	24 1	. 8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14 2	21 28
Пт		6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	4 :	11 1	8 2	25 2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15 2	2 29
C6	1	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8	15	22	1	8	15	22	29	5 :	12 1	9 2	26 3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16 2	3 30
Bc	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	2	9	16	23	30	6 :	13 2	0 2	27 4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17 2	4 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 3	32 3	33 3	4 3	35 3	5 37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51 5	52 53
Пн	П	Г	Г	Г	П		Г	Г	Г	Т	*	Г	Г	П	П	Г	П	П	Э	*			П	П	П	П	*	П	*	Т	Т	T	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	П	Э	Э	П	П	П	Пд	П	П		Т	Т
Вт	1		1									1							Э	*						ı		Ī							Г	Т	1			1	Э	П	1	Пд	ıÌ	К					
Ср	1		1									1							*	*	_	_	١,,	١,,		Ì		ı							Г	Т	1			1_	Э	П	1_	Пд	L	К	١., ا	.,		.,	.   .,
Чт	1		1									1							*	Э	Э	J	К	K		ı		Ī							*		1			Э	*	П	''	Пд	Пд	К	K	K	K	K	к к
Пт	1		1									1							*	Э						Ì		Ī							Г	*	1		Э	1	Э	П	1	Пд	ıl	К					
C6												1							*	Э																T	1		Э		Э	П		Пд	Ш	К					

Кал	ен	да	рн	ЫЙ	уч	еб	ны	ЙГ	ра	фі	4K .	202	25-	20	26	<u>Γ.</u>																																						
Mec	Г	Ce	ентя	брь		Г	Окт	ябрь			Hos	ябрь			Де	екаб	рь			Яне	зарь			Фев	рал	ь			Мар	т			Anp	ель			Ма	эй	T		И	Іюнь			_	Июл	ль	Т		As	вгуст	r	П	٦
Пн	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7
Вт	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8
Ср	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9
Чт	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10
Пт	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	4	11
C6	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	П
Bc	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8	15	22	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	
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	34	35	36	37	38	39 4	10	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Пн	Г	Г	П	П	Т	П	П	П	Г	П	Г	П	Г	П	П	П	П	Э	*	П	Г	П	Г	п	п	*	п	*	п	п	п	п	n	п	п	n	Э	Э	Т	T	П	Д		П	Д	Т	Т	Т	П	П	П	П	К	=
Вт	Г	1									1		l				Г	Э	*	1					l	n		п	1							n	Э	Э			Ī	Д *			К						.	. [	=	=
Ср	Г	1									1		l				Г	*	*	1_			١.,		l	-		п	1							*	Э	Э	_	.	- 1	1		ایا	К	.,	.,	.,	.,		ا ,, ا	] ہ	=	=
Чт	Г	1									1		l				Г	*	*	Э	٦	К	ľ		l	-		п	1							n	*	Э	Д.	4	4	Д	Д	Д	К	К	K	K	K	K	К		=	=
Пт	Г	l									]							*	Э	1		1				n		n	1							n	Э	Э			1	Д Д			К						.	. [	=	=
C6	Г	1								*	1						Э	*	Э	1		1				"		n	1							n	Э	Э			Ī	Д			К						.	. [	=	٦

## Сводные данные Kypc 1 Kypc 2 Kypc 3 Kypc 4 Cem. 1 Cem. 2 Bcero Cem. 3 Cem. 4 Bcero Cem. 5 Cem. 6 Bcero Cem. 7 Cem. 8 Bcero Теоретическое обучение и практики 17 15 1/6 32 1/6 16 5/6 15 31 5/6 16 4/6 12 3/6 29 1/6 Э Экзаменационные сессии 3 1/6 3 2/6 6 3/6 2 4/6 2 5/6 5 3/6 2 5/6 2 2/6 5 1/6 2 5/6 1 5/6 4 4/6 21 5/6 У Учебная практика 2 2 Н Научно-исслед. работа 2 2 2 П Производственная практика 2 2 2 Пд Преддипломная практика 2 2 Подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы К Каникулы 2 62/6 82/6 2 63/6 83/6 2 65/6 85/6 2 8 10 354/6 1 3/6 5/6 2 2/6 1 2/6 5/6 (3 дн) (5 дн) дн) (8 дн) (5 дн) дн) (6 дн) (7 дн) 1 3/6 (9 дн) 5/6 (5 дн) 2 2/6 (14 дн) \* Нерабочие праздничные дни (не включая воскресенья) Продолжительность обучения более 39 нед. более 39 нед. более 39 нед. более 39 нед. 23 29 **52** 23 29 1/6 **52** 208 4/6 23 29 1/6 52 23 29 2/6 52 2/6 Итого Студентов 20 Групп

		Форны прок. атт.	3.6.	Итого акад часо		Conserve 1		Курс 1	Country 7			Country 3	Ку	c2	Cesserm 4			Country 5	×3	Country 6			issorm 7	Kypc 4		Connector B	Закрепленная кафедра	
- to a Magnet	Harringsaren Enge/	Экаа мен Зачет <sup>Зачет с</sup> оц. кл	Skonep Oper Hacon	s a Skonep No Korr. CP	Kover Westep a.e. Flex	net net ne ne	MBKP CP I	Koer a.e. Des De	lex ned no 1	To MEND CP KONT	z.e. Dex	леб Леб По	Tip MEND CP N	er s.e. Dec Det	o no no yea	о о Конт	a.e. Dex D	lad Dp Dp MERCP CP Koert pons.	s.e. Dec Dad	no no M	SEP CP Kown	a.e. Dex Deb D	np waxe	CP Kort a	s. Dex De	ad no no more co	Конт Код Наименования	Kompetensian
5лок 1.Дисциплины (мо	each	MEH CU,	199 199	7492 7492 3137.1 3310.9	poni 486 0 1044 86 27 160	1 48 2 224 14	10.65 421.35	162 27 182 2	2 28 210 :	14 10.9 424.1 171	28 184	48 2 248							26 176	218 8 1	B.4 460.6 126	21 152 15	2 6 8.45	344.55 99 1	4 80	92 2 2.85 275.15	54	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
Обязательная часть			99 99	7492 7492 3137.1 3310.9 3564 3564 1447.9 1540.1	0 1044 86 27 160 1 576 52 24 144	48 2 160 12	8.05 368.95	135 27 182 2	2 28 182 :	14 10.65 398.35 171	15 80	16 128	6 10.3 197.7 1	08 19 126 14	98 10 5.7	7 350.3 90	11 64 3	12 236 12 10.65 462.35 153 12 64 4 4.95 159.06 72	3 14	28 2 0	25 65.75							Dr. 3, 200 1
+ 51.0.01	Вишическая культура и спорт 51.0 История 51.0	24	3 3 36	72 72 56.5 15.5 108 108 44.35 27.65	36	+++	+	3 25 2	24	2.35 27.65 36				1 28	0.2	5 7.75							+		-	++++	5 Evanocheraeux 4 Evanueraeux eaux	96-2; 96-5; GR6-1
+ 61.0.65 + 61.0.65 + 61.0.65	Bunocoфus 51.0	24 2 4 6	4 4 36	144 144 42.25 201.75	2									4 25	34 2 0.2	5 101.75		2 04 4 4.30 29/00 /2									4 Гуманитарных наух	964; 965; 0964 964; 0964
+ \$1.0.04	Безопасность жизнедентельности 51.0 Русский канк и культура речи 51.0	2	3 3 36	108 108 42.25 65.75 108 108 44.35 18.65	45 2			3 28	14	2 2.35 18.65 45	+				+				3 14	28 2 0	25 65.75		+		-		<ol> <li>Технооферной безопасности</li> <li>Русского и иностранных языков</li> </ol>	9K-4; 9K-5; ORE-7
+ \$1,0.06	Kyraryponorus 51.0	2	3 3 36	108 108 42.25 65.75	2			3 25	14	2 0.25 65.75																	4 Гуманитарных наух	96-4; 96-5; OR6-1 96-2; 96-3; OR6-2; OR6-7
+ 61,0,07	Typescengewer 51.0 Supercease 51.0	3 4	3 3 36	108 108 48.25 59.75 108 108 42.25 65.75	2 2		+			+	3 32	16	2 0.25 59.75	3 25	34 2 0.2	5 65.75	-			-			+	$\rightarrow$	++		4 Гуманитарных наух 1 Экономики минерально-сырывего	96-1; 96-0; CHE-2; CHE-7
+ 51,0.09	Maneramena 51.0	123	12 12 36	432 432 175.05 130.95	5 126 6 4 32	16 2	2.35 48.65	45 4 28	25	2 2.35 40.65 45	4 32	32	2 2.35 41.65	6													26 Математики	WG1; QWG1 WG1; QWG1; QWG4
+ 81.006 + 81.006 + 81.006 + 81.009 + 81.010 + 81.011 + 81.011	December 51.0	12	8 8 36	106 108 44.35 18.65 106 108 42.25 65.75 106 108 42.25 65.75 106 108 42.25 65.75 43.2 43.2 175.05 130.5 288 288 124.7 37.3 144 144 66.35 12.65 106 108 42.25 65.75 106 108 42.25 65.75	90 4 4 32	16 16 2	2.35 32.65	45 4 14	28 14	2 2.35 40.65 45	+	-					-			-			+	$\rightarrow$	++		27 Obusi desere	8K-1; ORK-1; ORK-4 8K-1; ORK-1; ORK-4
+ 61.0.12	Official sections 51.0	2	3 3 36	108 108 42.25 65.75	2			3 14	25	2 0.25 65.75																	7 Техносферной безопасности	WE1; WE4; ORIE1
+ 51.0.13	Nepopeanes 51.0	1	3 3 36	108 108 48.25 59.75 108 108 32.25 75.75	2 3 16	32 2 16 2 16 2 32 2	0.25 59.75			+	+	-					-			-			+	$\rightarrow$	++		25 Миформатики и геомиформациона 12 Гормого дела	86-1; ORIG-1; ORIG-5 86-1; ORIG-1; ORIG-4
+ 51.0.15	Feonores 51.0	1	3 3	108 108 48.25 59.75	2 3 16	32 2	0.25 59.75																					9K-1; ORK-1
+ \$1,0.15.01	Oбщия reconomis 51.0	1	3 3 36	108 108 46.25 59.75	2 3 16	32 2	0.25 59.75								+++								+		-		14 Общей геологии и геокартирован	96-1; 006-1 006-1
+ \$1.0.16	графока 51.0	2	3 3 36	108 108 42.25 65.75	2			3 14	25	2 0.25 65.75																	13 Рекланной и инженерной графика	961-0961-0964
+ 51.0.17	Электроткоенка и электроника 51.0 Пидравлика и нефтегазовая гидромизаника 51.0	3 3	4 4 36	108 108 48.25 59.75 144 144 69.35 29.65	45 2				-		4 16	16 32	2 5.35 29.65	5			3 16 3	0.25 59.75							++		<ol> <li>Механосации, автоматизации и</li> <li>Современных технологий бурения</li> </ol>	W-1: 00K-1: 00K-4
+ 53.0.29 + 53.0.29 + 53.0.20 + 53.0.20,02 + 53.0.20,02 + 53.0.21	Термодинамика и теплопередача 51.0	4 45	4 4 36	164 164 64.35 54.65	45 2									4 14 14	14 2 2.3	5 54.65 45		32 2 2.35 41.65 36									11 Современных технологий бурения	96-1; OR6-1 96-1; OR6-1
+ 61.0.20	Георетическая и прикладная неханика Б1.0 Георетическая незаника 51.0	45	4 4 36	288 288 110.7 96.3 144 144 44.35 54.65	45 2	+++	+							4 14	25 2 2.3	5 54.65 45	4 32	32 2 2.35 41.65 36					+		-	++++	13. Механовог и инженерной графики	96-1; OR6-1
+ 61.0.20.02	Сопротивление материалов 51.0	5	4 4 36	144 144 66.35 41.65	36 2												4 32	32 2 2.35 41.65 36									13 Механоки и инженерной графики	96-1; 096-1 096-1; 096-7
+ 51.0.21	Мепрология, кваличетрия и стандартизация 51.0 Мапериаловедение и технология	4 5 4 5	3 3 36	144 144 65.35 26.55 164 144 44.35 54.65 285 285 110.7 96.3 144 144 65.35 41.65 144 144 65.35 41.65 108 42.25 65.75 144 144 56.35 57.65	2	++++	+++	+	+++	+++	4	+	2 5.35 29.85 · 2.35 66.65 : 2.35 66.65 :	3 14	25 2 0.2	5 65.75		32 2 2.35 41.65 36 32 2 2.35 57.65 36		+++			++	++	++		<ol> <li>Механосации, автоматизации и Механосации, автоматизации и</li> </ol>	016-4; 016-7 86-1; 016-4
	конструкционых натериалов 51.0	3 12	4 4 35	160 160 160 F 153 17.65	30 2 5 27 4 3		0.75 50 70	1	42	2 025 6575	4	-	235 667	7	+++	++	9 16	32 2 2.35 57.65 36		+++	+		++	+	++	+++-	<sup>3</sup> внергитики горных	9K-4; 9K-5; ORK-7
+ \$1.0,8501 + \$1.0,850101 - \$1.0,850102	Hecopeous sax 51.0	3 12	10 10 36	360 360 140.65 192.15	27 4 3	46 2	0.25 59.75	3	42	2 0.25 65.75		46	2.35 66.65	7		+							+	+	++	92 2 2.85 275.15	3 Русского и иностранных языков	NK-4; NK-5; OTIG-7
- 61.0.Д8.01.02	Русский как иностранный към: 51.0 встникани обоазовательных отношений	6 12345	17 17 36	612 612 453.6 131.4 3928 3928 1689.2 1770.8	27 4 3	96 2	0.25 11.75	3 3	54	2 0.25 23.75	3	50	0.25 27.75	3 4 0 4	70 0.2	5 17.75 IS 151.15 45		64 0.25 7.75 172 8 5.7 303.3 81	3 1/2	56 2	35 22.65 27	31 163	0 6 40	DATES OF	4 90	02 2 200	3 Русского и иностранных языков бл	NC-4; NC-5; OTIE-7
Насть, формируаная уч — + 61.5.01		1	3 3 36	108 108 50.35 30.65	27 2 3 16	5N 2	2.35 30.65	27	26	U.D (D.O)	13 104	2 120	4 6.35 223.65	0 30	34 4 52	- 121.121 43	J40	*/A 0 5./ 3033 81	20 102	.20 0 1	294.00 120	44 152 15	0 0.43	273 77 3	- 00	92 2 2.85 275.15	35 Разработки и эксплуатации нефтя	MC-6; TIC-4; TIC-6
+ 61.8.02		3	4 4 35	108 108 50.35 30.65 144 144 64.25 79.75	2.						4 32	32	2 0.25 79.75												П		35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	IN-7; IN-4; IN-6
+ 61.8.03		4 3 4		252 252 109.6 97.4	45 4						2 16		2 0.25 23.75	5 28	25 2 5.3	5 73.65 45											11 Современных технологий бурения	86-1; R6-2; R6-3
+ 51.5.04	Геология нефти и газа 51.5	3	3 3 36	108 108 48.25 59.75							3 24	24	0.25 59.75														25 Геология и разведки месторожден	ek 195-1
+ 51.5.05	Основы разработки и эксплуатации нефтяных Б1.Б несторождений	3 3	4 4 35	144 144 69.35 38.65	36 2						4 32	32 2	5.35 38.65	6													35 Разработки и эксплуатации нефти	nes; nes; nes; nes; nes
+ 51.8.05 + 51.8.07	Насосы и компрессорыв нефтегаходобыче Б1.Б	5 5	4 4 35	144 144 56.25 87.75	2												4 25	28 2 0.25 87.75									35 Разработки и эксплуатации нефтя	MC (FC) FC6
	Бидродинамические исследования скважен 51.5	5	3 3 36	108 108 64.25 43.75		++++	+++		+++	+++	+	+	+++	+	+++	++	3 32	32 2 0.25 43.75		++	+	+++	++	++	++	++++	35 Разработки и эксплуатации нефти	18-2; 18-3
+ 61.8.06	техногенными труднокавлекаемыми запасами Б1.Б	5	4 4 35	144 144 50.35 57.65	36 2												4 24	24 2 2.35 57.65 36		ш							35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	
+ 51.5.09 + 51.5.10 + 51.5.11	Геофизические исследования скажиен Б1.Б	5 5	4 4 36	144 144 66.35 32.65 108 108 48.25 59.75	45 2												4 32	32 2 2.35 32.65 45									<ol> <li>Разработки и эксплуатации нефти</li> <li>Разработки и эксплуатации нефти</li> </ol>	nes one-s; one-e; ne-e; ne-e
+ 61.8.10	Вишика нефтегазового пласта Б1.Б Основы нефтегазопохнысловой геологии и	6	3 3 36	108 108 48.25 59.75	27 2	+++	+							+	+++	++-	3 24	24 0.25 59.75					+		-	++++	35 Разработки и эксплуатации нефтя — Геологии и разведки месторожден	100-7; 100-0; 100-5
+ 81.8.12			4 4 30	144 144 50.35 50.05	2/ 2		+			+	+	-					-		1 4	20 2 2	35 58.65 27		+	$\rightarrow$	++		25 prosecypopose  Descriptions is secondarianae autori	No. 1; No. 6; No. 6
	Heigherasceoro ripokisacychia		3 3 36	108 108 44.25 63.75						$\bot$									3 22	22 0	25 63.75						и газовых месторождений	W. 1973
· + \$1.8.13	Основы разработки и эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений	6	4 4 36	144 144 58.35 49.65	36 2														4 28	28 2 2	35 49.65 36						Этаработки и эксплуатации нефти и газовых месторождений	max pro-c, 1000
+ 51.8.14	Правовые соновы недропользования Б1.5	6	4 4 36	144 144 56.25 87.75															4 25	28 0	25 87.75		+				4 Суманитарных наух	W-1; W-5; OTIG-3
+ \$1,8,14 + \$1,8,15	Подмення гидрогазоричаника и основы теории Б1.5	6	4 4 36	144 144 58.35 58.65	27 2														4 25	28 2 2	35 58.65 27						35 Разработки и эксплуатации нафти и газовых месторождений	W-1; RE-6
H + 61.8.16		7	4 4 36	144 144 56.25 87.75																		4 28 29	8 0.25	87.75			25 Геологии и разведки месторожден	W-1; ONC-1; INC-7
H + 61,8.17		7	4 4 35	144 144 56.25 87.75	2																	4 25 2	5 2 0.25	87.75			т Разработки и эксплуатации нафти	N-2; N-4
+ 61.5.15	Основы проектирования разработки		5 5 36	180 180 58.35 121.65																					25	26 235 121 65	и газовых месторождений  тк Разработки и эксплуатации нефтя	Mc1; Wc3; Wc9; CRIc3; Rc7
			3 3 2	100 100 2033 11103			+			+	+	-					-			-			+				35 н газовых месторождений этирасопы и эксплуатации нафти	RC-2; RC-3; RC-4
E + \$1.5.19	Контроль требований регламентов для обестичения добычи нефти, газа и Б1.Б газоконденсата	8	5 5 36	180 180 56.25 123.75	1																				28	28 0.25 123.75	35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	MX.
+ 51,5.20	Теоретические основы пидродинамического 51.5		4 4 36	144 144 60.25 29.75	54 2																				24	36 2 0.25 29.75	54 35 Разработки и эксплуатации нафти	W-1; RE-1; RE-6
	наделирования месторождения утлеводородов														+++								+		-		и газовых месторождения	NC-1: DK-7: DK-5: DK-6
+ 51.8.21			9 9	324 324 130.7 112.3						$\bot$										26 5	35 46.65 36	5 32 3:	2 5.35	65.65 45				W 1. W 2. W 2
H + 61.8.21.01	Обустройство месторождений нефти на суше 51.5	6 6	4 4 36	144 144 61.35 46.65	36														4 25	28 5	35 46.65 36						35 и газовых месторождений	W. 1- (16.7- (16.5- (16.6
+ 61.8.21.02 + 61.8.68.01	Обустройство месторождений на море 51.5 Висонализмы (месторождений на море 5	7 7 4 4	5 5 36	180 180 69.35 65.65 108 108 56.25 51.75	45 2									3 28	26 2 62	5 51.75						5 32 X	2 5.35	65.65 45	-		35 Разработки и эксплуатации нафти	NC-1; NC-7; NC-5; NC-6 NC-0: NC-3
	Технологии повышения нефтеспдани и внененсификация добычи нефтя	4 4	3 3 36	108 108 56.25 51.75	2									3 25		5 51.75											35 Разработки и эксплуатации нефтя	nea; nea; nea
□ - 61.8.Д8.01.02		4 4		108 108 56.25 51.75										3 28		5 51.75							+				з Теологии и разведки месторожде	ak 9K-1; DE-8; DE-4
+ 51.8.дв.02	нефти и газа Дисциплины (нодули) по выбору 2 Б1.В	7	3 3	108 108 64.25 43.75	2				-		+	+										3 32 3	2 2 0.25	43.75	++		yrnesogopogos	NK-1; NK-3; NK-5
→ № 1.8.д8.02.01	Управление проектами обустройства Б1.5	7	3 3 36	108 108 64.25 43.75 108 108 64.25 43.75	2 2																	3 32 X	2 2 0.25 2 2 0.25	43.75	$\Box$		35 Разработки и эксплуатации нефтя	No. 1; NO. 3; NO. 5
<ul> <li>- 61.8.дв.02.02</li> </ul>		7	3 3 36	108 108 64.25 43.75	2																		2 2 0.25				35 Разработки и эксплуатации нефтя	ment; ment; ment; ment
		7	5 5	180 180 66.35 59.65	54 2	++++	+++		+++	+++	+++	+	+++			+		<del>++++</del>					2 2 2.35		++	++++	и газовых месторождений	9K-9; RK-4; RK-S
+ 61.8.д8.03.01	Вналия и оценка эффективности эксплуатации Б1.Б	7	5 5 36	180 180 66.35 59.85	54 2																		2 2 2.35				35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	NC-9; TIC-4; TIC-5
□ - 61.8.ДB.03.02	быбор оборудования для жеханизированного Б1.5	7	5 5 36	180 180 66.35 59.65	54 2																	5 32 X	2 2 2.35	59.65 54			35 Разработки и эксплуатации нефтя	MES; TIG-1; TIG-2; TIG-6; TIG-5
→ 61.8,08.04	Элективные дисциплены по физической Б1.8	12345		328 328 181.5 146.5		32	0.25 21.75		26	0.25 25.75		32	0.25 21.75		25 0.2	5 25.75		32 0.25 21.75		25 0	25 29.75							96-7
★ + \$1.8.88.04.01	Processor Spell H CROSPTY	123456	++	728 728 1815 144.5	<del>                                     </del>	77	025 21.75		28	48 88	+++		0.25 21.75	+		5 25.75		32 0.25 21.75		26	25 29 25		+	+	++	<del>+ + + + +</del>	g Symponymens	NC7
- 61.8.48.04.02	DI.D			20 101.3 146.3		1 1 -		+			+++	11		+									++	++	++	++++	_ Democratares	BL7
	мэрохики Б1.Б	123456	+	328 328 181.5 146.5	+++-	32	0.25 21.75	+	25	0.25   25.75	+	32	0.25 21.75	+		5 25.75	++	32 0.25 21.75		28 0	29.75		+	++	++	++++	- Inches	00.7
- 61.8.48.04.03	Mincan atmenesa 51.5	123456		328 328 181.5 146.5		32	0.25 21.75		25	0.25 25.75		32	0.25 21.75		25 0.2	5 25.75		32 0.25 21.75		28 0	25 29.75				$\bot \bot$		S SAGROCULALISMAN	
блок 2.Практика Часть, формируемая уч	астниками образовательных отношений		24 24	854 854 7.25 856.75 854 864 7.25 856.75 216 216 6 210 108 108 0.25 327.75 108 108 0.25 327.75				6		6 210				6	0.5	5 215.5			6		5 215.5					0.25 215.75 0.25 215.75		
+ 52.8.01(V)	астинками образовательных отношений  2а-икспетельная практика  52.5  Технологическая грактика  52.5  Маучно-испедевательская работа  52.5	4 4	6 6 36	216 216 6 210				8		6 210																	35 Разработки и эксплуатации нефтя	mag 1664; 1663; 1664; 1664; 1664; 1664 
+ 52.8.02(V) + 52.8.03(H)	Пехнологическая практика 52.5 Паучно-исследовательская работа 87 п	4 4	3 3 36	108 108 0.25 307.75 108 108 0.25 307.75		++++	+++		+++	+++	+	+	+++	3	0.2	5 107.75 5 107.75		++++		++	+	+++	++	++	+	++++	<ol> <li>Разработки и эксплуатации нефтя</li> <li>Разработки и эксплуатации нефтя</li> </ol>	Meri, 96-1; 96-2; 166-1; 166-2; 166-3; 166-5 Meri, 96-1; 96-2; 96-4; 96-6; 166-7; 166-8; 166-1; 166-5; 166-6
+ 62.8.04(11)	Технологическая практика (производственная) — 52.5	6		108 108 0.25 107.75															3		25 107.75						35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	ME 1; 9K-1; 9K-6; NK-6; NK-1; NK-2; NK-3; NK-6; NK-6
□ + s2.8.05(m)				216 216 0.25 215.75			+		$\pm$			$\pm$	-		+++	++-							+			0.25 715 75	и газовых месторождений з Разработки и эксплуатации нефтя	MC-1; MC-6; MC-7; MC-8; MC-1; MC-2; MC-3; MC-4; MC-6; MC-6
	[производствення) 62.6 Преддилложная практика 62.6		1	100 100 0.30			+++		+++	+++	+++	+	+++		+++	++			,	<del>       </del>	TE 107 TE		++		+	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	35 Разработки и эксплуатация нафтя и паковых месторождений 35 Разработки и эксплуатация нафтя и паковых месторождений	MC2; MC3; MC4; MC4; MC4; DC-7; DC4; DC-1; DC2; DC-3; DC-4; DC-6; DC-6
		1.1	9 9	324 324 21 303			+		+	-		+	+		+						IIV-/3		+		+	21 303	и гаковых месторождений	
□ + 63.01	я итоговая аттестация Государствоння итоговая аттестация (выполнения и защита выпускной 53		9 9 36								ПП									П				17	$\Box$	22 303	<sub>16.</sub> Разработки и эксплуатации нафтя	WEL; WEL; WEL; WEL; WEL; WEL; WEL; WEL;
	овалификационной работы)								$\perp$	$\perp$		$\perp \perp \perp$	$\perp \perp \perp$		$\perp \perp \perp$	$\perp \perp$					$\perp \perp$				$\perp$	21 303	и газовых месторождений	\$ R64
<ul> <li>ФТД.Факультативные д</li> <li>+ ФТД.01</li> </ul>	месциялинны Мстория нифпегазовой отрасти ФТД Эксплуатация объектов добичи нифти и газа ФТД	1 1	6 6 2 2 W	216 216 58.75 157.25 72 72 16.25 55.75	2 4 20	6	0.5 117.5		+						+							2 16 16	2 0.25	39.75			и газовых месторождении  35 Разрабопки и эксплуатации нефтя  35 Разрабопки и эксплуатации нефтя  и газовых месторождений	mea; one-1; one-1; ne-2; ne-1; ne-2
	Эксплуальция объектов добычи нефти и газа — ФТД	7	2 2 36	72 72 32.25 39.75	2 2																	2 16 16	5 2 0.25	39.75			35 Разработки и эксплуатации нефтя	ME 1; OME 1; ME 2; ME 1; ME 3
	История Моожы ФТД	7	2 2 36	72 72 10.25 61.75 288 288 133.6 100.4	2 4	6	0.25 61.75			ш					ш					ш					廿		4 Гуманитарных наук	W-S
K M Kounneyouse work			8 8	288 288 133.6 100.4	54 2		$\vdash$		+													8 64 6	4 2 5.6	100.4 54	#			-
+ KM.01 + KM.0101	Системы искусственного интеллекта К.М Иснеториег и изепроль процесси разработки к.т. в.	7 7 7	5 5 7	288 288 133.6 100.4 180 180 69.35 56.65	54 2	++++	+++		+++	+++	+++	+	+++			+		<del>++++</del>				5 12 -	4 2 5.6 2 2 5.35	100.4 54 55.65 54	++	++++	ту. Разработки и эксплуатации нафти	MC-1; TIC-7; TIC-8; TIC-1; TIC-2; TIC-3; TIC-5
	месторождений углеводородов Б1.В	7	, , ,	300 09.33 50.65		++++	+++	+	+++	+++	+++	+	+++	+	+++	++		++++		+++	++				++	++++	и гаковых месторождений	NK-0; NK-7; NK-1; NK-2; NK-3; NK-4
				108 108 64.25 43.75		+ + + +	+	$\perp$	$\perp$	+++	+	$\perp \! \! \perp \! \! \perp$	+	+	+++	+		++++		+ + +			2 0.25		+	+ + + +		- Web DE2-DE1-DE2-DE3-DE4
	объектов нефти и газа  51.5	7	3 3 36	108 108 64.25 43.75		$\bot\bot\bot\bot$	$\sqcup \sqcup$		$\bot$	$\bot$		$\perp$	$\perp \! \! \perp \! \! \perp$			$\bot \bot$		++++-			$\bot \bot$		0.25		$\bot \bot$			W. 1. 10.0
- KM.01,Q8.01.0	Мапенатическое ноделирование динамических Б1.5	7	3 3 36	108 108 64.25 43.75		1 1 1 1	1 1 1		1 1 1	1 1 1					1 1 1	1 1		1 1 1 1 1		1 1 1	1 1	3 32 X	2 0.25	43.75	1 1		35 Разработки и эксплуатации нефтя и газовых месторождений	ME PACE, 1800

СВОДНЫЕ	ДАННЫЕ Учебный план бакалавриата 'b210301_22_I	NUKZZ.PII 	х, код на			.от, проф	иль: ндг, год	начала г 		ки 2022	II .	Kuna 2	П		Kunn 2	П		Vuna 4	
			Ι	1	Итого				Kypc 1	Ι	-	Kypc 2	Т		Kypc 3			Kypc 4	
		Баз.%	Bap.%	ДВ(от Вар.)%	Мин.	з.е		Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	Сем. 5	Сем. 6	Всего	Сем. 7	Сем. 8
	H (a. l. a		<u> </u>	Dup.) / 0			Факт	C 4	24	22		20	22	Ct	20	22	60	21	20
	Итого (с факультативами)		<u> </u>	<u> </u>	211	265	246	64	31	33	61	28	33	61	29	32	60	31	29
	Итого по ОП (без факультативов)				207	255	240	60	27	33	61	28	33	61	29	32	58	29	29
Б1	Дисциплины (модули)	48%	52%	12.9%	180	213	207	54	27	27	55	28	27	55	29	26	43	29	14
Б1.О	Обязательная часть				84	102	99	51	24	27	34	15	19	14	11	3			
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				105	117	108	3	3		21	13	8	41	18	23	43	29	14
Б2	Практика	0%	100%	0%	18	33	24	6		6	6		6	6		6	6		6
Б2.О	Обязательная часть																		
Б2.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				18	33	24	6		6	6		6	6		6	6		6
Б3	Государственная итоговая аттестация				9	9	9										9		9
ФТД	Факультативные дисциплины				4	10	6	4	4								2	2	
		ОП, фак	ультатив	ы (в пери	10д ТО)	•	53	-	49.6	54.7	ii -	50.9	55.2	-	53	54	-	53.5	53.3
	Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, фак	ультатив	ы (в пери	10д экз. (	сессий)	50.3	-	51.2	51.3	-	54	47.7	-	54	54	-	54	29.5
		ОП без з	элект. ди	сциплин і	по физ.к		24.9	-	25.2	27.5	<u> </u>	27.4	23.9	-	26.8	25.3	-	26.8	14.1
	Контактная работа в период ТО (акад.час/нед)	элективі	ные дисц	иплины п	ю физ.к.		1.5	-	2	2	-	1.9	1.9	-	2	1.9	-		
		Блок Б1					3270.7	-	442.65	430.9	-	496.65	389.55	-	482.65	407.4	-	446.05	174.85
		в том чи	ісле по эл	тект. дисі	ц. по ф.к	ζ.	181.5	-	32.25	28.25	-	32.25	28.25	-	32.25	28.25	-		
	Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок Б2					7.25	-		6	-		0.5	-		0.5	-		0.25
	Суммарная контактная расота (акад. час)	Блок Б3					21	-			-			-			-		21
		Блок ФТ	Д				58.75	-	26.5		-			-			-	32.25	
			э всем бл	окам			3357.7	-	469.15	436.9	-	496.65	390.05	-	482.65	407.9	-	478.3	196.1
		1	ЕН (Эк)					8	4	4	8	4	4	8	4	4	5	3	2
	Обязательные формы промежуточной аттестации	ЗАЧЕТ	. ,					11	5	6	12	5	7	11	5	6	6	4	2
	Обизательные формы промежуточной аттестации	1	С ОЦЕНК					1		1							1		1
		КУРСО	ВОЙ ПРО	ЕКТ (КП)							4	2	2	1		1	2	2	
	Процент занятий от аудиторных (%)	лекцио	нных				44.81%												
		в интер	активной	і форме			2.8%												
	Объём обязательной части от общего объёма прог	раммы (9	%)				41.2%												
ı	Объём конт. работы от общего объёма времени на	реализа	цию дись	циплин (м	юдулей)	(%)	42.04%												