

1. Календарный учебный график

Мес	Сентябрь				Октябрь				Ноябрь				Декабрь				Январь				Февраль				Март				Апрель				Май				Июнь				Июль				Август																					
	1-7	8-14	15-21	22-28	29-5	6-12	13-19	20-26	27-2	3-9	10-16	17-23	24-30	1-7	8-14	15-21	22-28	29-4	5-11	12-18	19-25	26-1	2-8	9-15	16-22	23-1	2-8	9-15	16-22	23-1	2-8	9-15	16-22	23-1	2-8	9-15	16-22	23-1	2-8	9-15	16-22																									
	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	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52														
I																	К				Э	Э	К																				Э	Э	У	У	У	У	К	К	К	К	К	К	К	К										
II																	К				Э	Э	К																											Э	Э	П	П	П	П	К	К	К	К	К	К	К				
III																	К				Э	Э	К																														Э	Э	П	П	П	К	К	К	К	К	К	К		
IV																	К				Э	Э	К	П	П																														Э	Д	Д	Д	Г	К	К	К	К	К	К	К

2. Сводные данные

		Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4			Итого
		сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	
	Теоретическое обучение	20	16	36	20	16	36	20	16	36	20	13	33	141
Э	Экзаменационные сессии	2	2	4	2	2	4	2	2	4	2	1	3	15
У	Учебная практика (концентр.)		4	4										4
П	Производственная практика (концентр.)					4	4		4	4		2	2	10
Д	Выпускная квалификационная работа											3	3	3
Г	Гос. экзамены и/или защита ВКР											1	1	1
К	Каникулы	2	6	8	2	6	8	2	6	8	2	8	10	34
Итого		24	28	52	24	28	52	24	28	52	24	28	52	208
Студентов														
Групп														

Б1.В.ОД.2.2	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	65	ОПК-5	ПК-3	ПК-8	ПК-24
Б1.В.ОД.2.3	Нефть и газ российского шельфа и перспективы развития нефтегазовой отрасли	65	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23 ПК-31
Б1.В.ОД.3	Проектный модуль		ОПК-5	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	65	ОПК-5	ПК-23	ПК-27	ПК-28 ПК-31
Б1.В.ОД.3.2	Проекты	65	ОПК-5	ПК-27	ПК-28	ПК-31
Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль					
Б1.В.ОД.4.1	Обустройство и обслуживание скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-7	ПК-22
Б1.В.ОД.4.2	Методы повышения продуктивности скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.3	Нефтегазопромысловая геология	65	ПК-1	ПК-11	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.4	Разработка нефтяных и газовых месторождений	65	ПК-7	ПК-8	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.5	Капитальный ремонт скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-9	
Б1.В.ОД.4.6	Промысловые геофизические и гидродинамические исследования	60	ПК-9	ПК-10	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.7	Техника и технология добычи нефти	65	ПК-3	ПК-12	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.8	Методы поддержания энергетики пласта	65	ПК-10	ПК-12	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.9	Методы повышения нефтеотдачи пластов	65	ПК-5	ПК-15	ПК-16	
Б1.В.ОД.4.10	Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений	65	ПК-9	ПК-10	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.11	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	65	ПК-11	ПК-13	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.12	Бурение нефтяных и газовых скважин	60	ПК-2	ПК-3	ПК-23	
Б1.В.ОД.4.13	Оборудование для ремонта скважин	65	ПК-3	ПК-7	ПК-9	
Б1.В.ОД.5	Рабочая профессия "Помощник бурильщика капитального ремонта скважин"					
Б1.В.ОД.5.1	Охрана труда	60	ОК-9	ПК-4	ПК-30	
Б1.В.ОД.5.2	Ремонтные работы в скважине	65	ПК-2	ПК-3	ПК-5	ПК-7 ПК-9
Б1.В.ОД.5.3	Технологические жидкости	65	ПК-8	ПК-10	ПК-24	
	Прикладная физическая культура	21	ОК-6	ОК-7	ОК-8	
Б1.В.ДВ.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору		ОК-6	ОК-7		
Б1.В.ДВ.2.1	Основы делового общения	76	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.2	Конфликтология	107	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.3	Толерантность	84	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.4	Профессиональная этика	51	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.3.1	Физика пласта	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30	
Б1.В.ДВ.3.2	Основы теории надежности	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.1	Основы автоматизации технологических процессов нефтегазового производства	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.2	Подземная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.5.1	Техника и технология борьбы с разливами нефти на суше и море	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15	

№	Индекс	Наименование	Семестр 1										Семестр 2										Итого за курс										Каф.	Семестры			
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя					
				Ауд					СРС	Контр оль				Всего	Ауд					СРС				Контр оль	Всего	Ауд									СРС	Контр оль	Всего
				Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							
ИТОГО			1 180								31	22		1 180								31	22		2 360								62	44			
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 144								30			1 144								30			2 288								60				
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		54											54											54												
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)		54											54											54												
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)		21											22											22												
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИ		21											22											22												
	Аудиторная (физ.к.)		3											4											4												
ДИСЦИПЛИНЫ			□ 8								ТО: 20□ ТО*: 20□ Э: 2			□ 8								ТО: 16□ ТО*: 16□ Э: 2			□ 16								ТО: 36□ ТО*: 36□ Э: 4				
			1 188								108			972								108			2 160								216				
			1 180	496	204	92	200	576	108	31			964	436	170	100	166	420	108	25			2 144	932	374	192	366	996	216	56							
1	Б1.Б.1	Модуль языковой подготовки										За К(2)	180	72		72	108		5			За К(2)	180	72		72	108		5			23					
2	Б1.Б.1.1	Иностранный язык										За К(2)	180	72		72	108		5			За К(2)	180	72		72	108		5			13	23				
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	Экз За(2) К Реф	324	124	68		56	164	36	9		За К	108	42	24		18	66		3		Экз За(3) К(2) Реф	432	166	92		74	230	36	12		12456				
4	Б1.Б.3.1	История. История Русского Севера и Арктики										За К	108	42	24		18	66		3		За К	108	42	24		18	66		3		97	2				
5	Б1.Б.3.2	Философия	Экз К	108	42	24		18	30	36	3											Экз К	108	42	24		18	30	36	3		51	1				
6	Б1.Б.3.3	Основы правовых знаний	За	108	42	24		18	66		3		За	108	42	24		18	66		3		За	108	42	24		18	66		3		62	1			
7	Б1.Б.3.6	История нефтегазовой отрасли России	За Реф	108	40	20		20	68		3		За Реф	108	40	20		20	68		3		За Реф	108	40	20		20	68		3		65	1			
8	Б1.Б.4	Естествознание	Экз(2) За(4) К(3) РГР(2)	648	252	104	92	56	324	72	18		Экз(2) К(3) РГР	216	84	38	14	32	78	54	6		Экз(4) За(4) К(6) РГР(3)	864	336	142	106	88	402	126	24		1234				
9	Б1.Б.4.1	Математика	За РГР	108	42	18		24	66		3		Экз РГР	108	42	18		24	39	27	3		Экз За РГР(2)	216	84	36		48	105	27	6		36	12			
10	Б1.Б.4.4	Физика	За К(2)	108	42	20	14	8	66		3		Экз К(3)	108	42	20	14	8	39	27	3		Экз За К(5)	216	84	40	28	16	105	27	6		34	12			
11	Б1.Б.4.5	Информационные технологии	За К	108	42	18	24		66		3											За К	108	42	18	24		66		3		66	1				
12	Б1.Б.4.6	Химия	Экз	108	42	18	24		30	36	3											Экз	108	42	18	24		30	36	3		27	1				
13	Б1.Б.4.8	Экология	Экз	108	42	18		24	30	36	3											Экз	108	42	18		24	30	36	3		60	1				
14	Б1.Б.4.9	Инженерная графика	За РГР	108	42	12	30		66		3											За РГР	108	42	12	30		66		3		9	1				
15	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	За К	108	42	18		24	66		3		Экз Реф	144	56	16	8	32	61	27	4		Экз За К Реф	252	98	34	8	56	127	27	7		1234				
16	Б1.Б.6.1	Введение в инженерную деятельность	За К	108	42	18		24	66		3											За К	108	42	18		24	66		3		65	1				
17	Б1.Б.6.2	Геология нефти и газа										Экз Реф	144	56	16	8	32	61	27	4		Экз Реф	144	56	16	8	32	61	27	4		65	2				
18	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль										Экз РГР	108	40	20		20	41	27	3		Экз РГР	108	40	20		20	41	27	3		2345678					
19	Б1.В.ОД.4.1	Обустройство и обслуживание скважин										Экз РГР	108	40	20		20	41	27	3		Экз РГР	108	40	20		20	41	27	3		65	2				
20	Б1.В.ОД.5	Рабочая профессия "Помощник буровщика капитального ремонта скважин"										За(3)	108	64	58	6		44		3		За(3)	108	64	58	6		44		3		2					
21	Б1.В.ОД.5.1	Охрана труда										За	36	14	14		22		1			За	36	14	14		22		1		60	2					
22	Б1.В.ОД.5.2	Ремонтные работы в скважине										За	36	28	28		8		1			За	36	28	28		8		1		65	2					
23	Б1.В.ОД.5.3	Технологические жидкости										За	36	22	16	6		14		1		За	36	22	16	6		14		1		65	2				
24		Прикладная физическая культура	За	64	64			64				За	64	64			64					За(2)	128	128			128				21	123456					
25	ФТД.1	Адаптивные курсы по предметной области	За	36	14	14			22		1		За	36	14	14		22		1		За(2)	72	28	28			44		2		3436	12				
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(7) К(5) Реф РГР(2)							Экз(4) За(5) К(6) Реф РГР(2)							Экз(7) За(12) К(11) Реф(2) РГР(4)																				
УЧЕБНАЯ ПРАКТИКА (План)																																					
Учебная практика																																					
Ознакомительная практика																																					
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																					
КАНИКУЛЫ																																					

№	Индекс	Наименование	Семестр 3										Семестр 4										Итого за курс										Каф.	Семестры															
			Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя																				
				Всего	Ауд				СРС				Контр оль	Всего	Ауд							СРС	Контр оль	Всего	Ауд					СРС	Контр оль																		
					Всего	Лек	Лаб	Пр							Всего	Лек	Лаб	Пр							Всего	Лек	Лаб					Пр																	
ИТОГО				1 180								31	22		1 180								31	22		2 360								62	44														
ИТОГО по ООП (без факультативов)				1 144								30			1 144									30			2 288							60															
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)			54											54											54																							
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)			54											54											54																							
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)			22											19											20																							
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НК			22											19											20																							
Аудиторная (физ.к.)			3											4											4																								
ДИСЦИПЛИНЫ			188												972																																		
			(Пределное)	8							108					8						108							16																				
			(План)	1 180	512	138	162	212	560	108	31					964	376	136	78	162	480	108	25					2 144	888	274	240	374	1 040	216	56														
1	Б1.Б.1	Модуль языковой подготовки	Экз К(2)	180	72		72		72	36	5														Экз К(2)	180	72		72		72	36	5																
2	Б1.Б.1.1	Иностранный язык	Экз К(2)	180	72		72		72	36	5														Экз К(2)	180	72		72		72	36	5																
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль												Экз К	108	42	24		18	30	36	3			Экз К	108	42	24		18	30	36	3																
4	Б1.Б.3.4	Экономическая теория												Экз К	108	42	24		18	30	36	3			Экз К	108	42	24		18	30	36	3																
5	Б1.Б.4	Естествознание	Экз За	216	84	28	16	40	96	36	6			За К	108	42	18		24	66		3			Экз За(2) К	324	126	46	16	64	162	36	9																
6	Б1.Б.4.2	Математическая статистика	За	108	42	18		24	66		3			За	108	42	18		24	66					За	108	42	18		24	66		3																
7	Б1.Б.4.3	Прикладная математика												За К	108	42	18		24	66		3			За К	108	42	18		24	66		3																
8	Б1.Б.4.7	Химия нефти и газа	Экз	108	42	10	16	16	30	36	3														Экз	108	42	10	16	16	30	36	3																
9	Б1.Б.5	Механика	За РГР	144	70	20	10	40	74		4			Экз За КР РГР	324	112	48	24	40	176	36	9			Экз За(2) КР РГР(2)	468	182	68	34	80	250	36	13																
10	Б1.Б.5.1	Теоретическая и прикладная механика	За РГР	144	70	20	10	40	74		4			Экз КР	216	72	32	8	32	108	36	6			Экз За КР РГР	360	142	52	18	72	182	36	10																
11	Б1.Б.5.2	Нефтегазовая гидромеханика												За РГР	108	40	16	16	8	68		3			За РГР	108	40	16	16	8	68		3																
12	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3			За РГР	108	42	16	10	16	66		3			Экз За РГР	216	84	32	20	32	96	36	6																
13	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3														Экз	108	42	16	10	16	30	36	3																
14	Б1.Б.6.4	Термодинамика и теплопередача												За РГР	108	42	16	10	16	66		3			За РГР	108	42	16	10	16	66		3																
15	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За РГР	108	42	12	30		66		3														За РГР	108	42	12	30		66		3																
16	Б1.В.ОД.2.1	Компьютерная графика в нефтегазовом деле	За РГР	108	42	12	30		66		3														За РГР	108	42	12	30		66		3																
17	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль	За	108	44	32		12	64		3			Экз КП	108	20		20		52	36	3			Экз За КП	216	64	32	20	12	116	36	6																
18	Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	За	108	44	32		12	64		3														За	108	44	32		12	64		3																
19	Б1.В.ОД.3.2	Проекты												Экз КП	108	20		20		52	36	3			Экз КП	108	20		20		52	36	3																
20	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	За	108	40	16	24		68		3			ЗаО КП	108	40	16	24		68		3			За ЗаО КП	216	80	32	48		136		6																
21	Б1.В.ОД.4.2	Методы повышения продуктивности скважин	За	108	40	16	24		68		3			ЗаО КП	108	40	16	24		68		3			За ЗаО КП	216	80	32	48		136		6																
22		Прикладная физическая культура	За	64	64			64						За	64	64			64						За(2)	128	128			128																			
23	Б1.В.ДВ.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору	За	108	42	2		40	66		3														За	108	42	2		40	66		3																
24	ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	За	36	12	12			24		1														За	36	12	12			24		1																
25	ФТД.3	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России												За	36	14	14			22		1			За	36	14	14			22		1																
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(6) К(2) РГР(2)										Экз(3) За(3) ЗаО КП(2) КР К(2) РГР(2)										Экз(6) За(9) ЗаО КП(2) КР К(4) РГР(4)																										
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)													216												6		4		216												6		4			
Первая производственная практика																ЗаО 216												6		4		ЗаО 216												6		4		4	
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																																	
КАНИКУЛЫ													2												6												8												

№	Индекс	Наименование	Семестр 5										Семестр 6										Итого за курс										Каф.	Семестры			
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя					
				Всего	Ауд					СРС				Контр.оль	Всего	Ауд								СРС	Контр.оль	Всего	Ауд								СРС	Контр.оль	
					Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр							СРС
ИТОГО			1 188							32	22		1 188							32	22		2 376							64	44						
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 116							30			1 116						30			2 232							60								
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)			54										54									54															
ООП, факультативы (в период ТО)			54										54									54															
ООП, факультативы (в период экз. сес.)			20										20									20															
Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)			20										20									20															
Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практи. и НД			2										2									2															
Аудиторная (физ.к.)			2										2									2															
ДИСЦИПЛИНЫ																																					
(Предельное)			1 188										972					108				2 160						216									
(План)																																					
	1	Б1.Б.2	Здоровьесберегающий модуль	Экз	108	42	18	18	6	30	36	3									Экз За	180	70	38	18	14	74	36	5		56						
	2	Б1.Б.2.1	Безопасность жизнедеятельности	Экз	108	42	18	18	6	30	36	3									Экз	108	42	18	18	6	30	36	3		22 5						
	3	Б1.Б.2.2	Физическая культура. Здоровьесбережение в условиях Крайнего Севера										За	72	28	20		8	44		2										21 6						
	4	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	За	108	40	12		28	68		3		Экз КР	108	24	12		12	48	36	3									12456						
	5	Б1.Б.3.5	Экономика предприятий нефтегазовой отрасли	За	108	40	12		28	68		3		Экз КР	108	24	12		12	48	36	3									60 56						
	6	Б1.Б.5	Механика	Экз КР	108	36	12	12	12	72		3										Экз За КР	216	64	24		40	116	36	6		345					
	7	Б1.Б.5.2	Нефтегазовая гидромеханика	Экз КР	108	36	12	12	12	72		3										Экз За КР	216	64	24		40	116	36	6		65 45					
	8	Б1.В.ОД.1	Модуль языковой подготовки	За К(2)	180	72				108		5										Экз КР	108	36	12	12	12	72		3		5					
	9	Б1.В.ОД.1.1	Иностраный язык в профессиональной сфере	За К(2)	180	72				108		5										За К(2)	180	72			72	108		5		13 5					
	10	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль										Экз КП	108	20		20		52	36	3											346					
	11	Б1.В.ОД.3.2	Проекты										Экз КП	108	20		20		52	36	3											65 46					
	12	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	Экз За(2) КП Реф(2)	360	120	56		64	204	36	10		Экз ЗаО(2) КП	360	152	64		88	172	36	10									2345678						
	13	Б1.В.ОД.4.3	Нефтегазопромысловая геология	Экз Реф	108	40	16		24	32	36	3										Экз Реф	108	40	16		24	32	36	3		65 5					
	14	Б1.В.ОД.4.4	Разработка нефтяных и газовых месторождений	За КП	144	40	20		20	104		4		ЗаО	108	56	24		32	52		3									65 56						
	15	Б1.В.ОД.4.5	Капитальный ремонт скважин	За Реф	108	40	20		20	68		3		ЗаО КП	144	56	24		32	88		4									65 56						
	16	Б1.В.ОД.4.7	Техника и технология добычи нефти										Экз	108	40	16		24	32	36	3											65 6					
	17		Прикладная физическая культура	За	36	36				36				За	36	36							За(2)	72	72			72			21 123456						
	18	Б1.В.ДВ.2.1	Основы делового общения										За	108	44	12		32	64		3										76 6						
	19	Б1.В.ДВ.2.2	Конфликтология										За	108	44	12		32	64		3										107 6						
	20	Б1.В.ДВ.2.3	Толерантность										За	108	44	12		32	64		3										84 6						
	21	Б1.В.ДВ.2.4	Профессиональная этика										За	108	44	12		32	64		3										51 6						
	22	Б1.В.ДВ.3.1	Физика пласта	Экз	108	40	20	20		32	36	3										Экз	108	40	20	20		32	36	3		60 5					
	23	Б1.В.ДВ.3.2	Основы теории надежности	Экз	108	40	20	20		32	36	3										Экз	108	40	20	20		32	36	3		65 5					
	24	Б1.В.ДВ.5.1	Техника и технология борьбы с разливами нефти на суше и море	За РГР	108	40	20		20	68		3										За РГР	108	40	20		20	68		3		65 5					
	25	Б1.В.ДВ.5.2	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов бурения	За РГР	108	40	20		20	68		3										За РГР	108	40	20		20	68		3		60 5					
	26	Б1.В.ДВ.5.3	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов добычи	За РГР	108	40	20		20	68		3										За РГР	108	40	20		20	68		3		60 5					
	27	Б1.В.ДВ.5.4	Техника и технология защиты природной среды от отходов добычи на арктическом шельфе	За РГР	108	40	20		20	68		3										За РГР	108	40	20		20	68		3		60 5					
	28	Б1.В.ДВ.7.1	Восстановление и реконструкция скважин										За Реф	108	40	20		20	68		3										65 6						
	29	Б1.В.ДВ.7.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования										За Реф	108	40	20		20	68		3										65 6						
	30	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2		За	72	30	30			42		2									60 567						
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(5) ЗаО КП КР(2) Реф(2) РГР										Экз(3) За(3) ЗаО(2) КП(2) КР Реф										Экз(6) За(8) ЗаО(3) КП(3) КР(2) К(2) Реф(3) РГР														
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (План)													216							6	4			216						6	4						
Вторая производственная практика													ЗаО	216						6	4			ЗаО	216					6	4		6				
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																					
КАНИКУЛЫ												2																		8							

№	Индекс	Наименование	Семестр 7											Семестр 8											Итого за курс											Каф.	Семестры			
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя								
				Ауд					СРС	Контр оль				ЗЕТ	Неделя	Ауд								СРС	Контр оль	ЗЕТ	Неделя	Ауд					СРС	Контр оль	ЗЕТ			Неделя		
				Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр								Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр								Всего	Всего	Лек									Лаб	Пр
ИТОГО			1 152							32	22	864							30	20	2 016							62	42											
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 080							30		864							30		1 944							60												
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		52									54									53																			
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)		54									54									54																			
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)		21									22									21																			
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практик. и И		21									22									21																			
ДИСЦИПЛИНЫ			(П)	36								ТО: 20									ТО: 13	36								ТО: 33										
			(Предельное)	1 188							108	ТО*: 20	756							54	ТО*: 13	1 944							162	ТО*: 33										
			(План)	1 152							32	Э: 2	766							21	Э: 1	1 908							63	Э: 3										
1	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За ЗАО КР	216	94	26	16	52	122		6	Экз	108	40	16		24	41	27	3	Экз За ЗАО КР	324	134	42	16	76	163	27	9			378								
2	Б1.В.ОД.2.2	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4										ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4		65	7								
3	Б1.В.ОД.2.3	Нефть и газ российского шельфа и перспективы развития нефтегазовой отрасли	За	72	30	10		20	42		2	Экз	108	40	16		24	41	27	3	Экз За	180	70	26		44	83	27	5		65	78								
4	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	Экз(3) За(3) К РГР(2)	648	240	116		124	300	108	18	Экз	108	40	16		24	41	27	3	Экз(4) За(3) К РГР(2)	756	280	132		148	341	135	21		2345678									
5	Б1.В.ОД.4.6	Промысловые геофизические и гидродинамические исследования	За К	108	40	16		24	68		3									За К	108	40	16		24	68		3		60	7									
6	Б1.В.ОД.4.8	Методы поддержания энергетики пласта	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7									
7	Б1.В.ОД.4.9	Методы повышения нефтеотдачи пластов	Экз	108	40	20		20	32	36	3									Экз	108	40	20		20	32	36	3		65	7									
8	Б1.В.ОД.4.10	Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений	Экз	108	40	20		20	32	36	3									Экз	108	40	20		20	32	36	3		65	7									
9	Б1.В.ОД.4.11	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7									
10	Б1.В.ОД.4.12	Бурение нефтяных и газовых скважин	Экз	108	40	20		20	32	36	3									Экз	108	40	20		20	32	36	3		60	7									
11	Б1.В.ОД.4.13	Оборудование для ремонта скважин										Экз	108	40	16		24	41	27	3	Экз	108	40	16		24	41	27	3		65	8								
12	Б1.В.ДВ.4.1	Основы автоматизации технологических процессов нефтегазового производства	За РГР	108	40	16	16	8	68		3									За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	7									
13	Б1.В.ДВ.4.2	Подземная гидромеханика	За РГР	108	40	16	16	8	68		3									За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	7									
14	Б1.В.ДВ.6.1	Химизация процессов нефтедобычи										За РГР	108	40	16	16	8	68		3	За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	8								
15	Б1.В.ДВ.6.2	Прикладная гидромеханика										За РГР	108	40	16	16	8	68		3	За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	8								
16	Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8								
17	Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8								
18	Б1.В.ДВ.9.1	Программные продукты в математическом моделировании										За	108	40	12	28		68		3	За	108	40	12	28		68		3		65	8								
19	Б1.В.ДВ.9.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах										За	108	40	12	28		68		3	За	108	40	12	28		68		3		65	8								
20	Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8								
21	Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		60	8								
22	Б1.В.ДВ.11.1	Методы прикладной физики в нефтедобыче	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7									
23	Б1.В.ДВ.11.2	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7									
24	Б1.В.ДВ.12.1	Основы геохимии										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8								
25	Б1.В.ДВ.12.2	Инженерная геодезия										За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3		8	8								
26	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2									За	72	30	30			42		2		60	567									
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(6) ЗАО КР К РГР(4)								Экз(2) За(5) РГР(4)								Экз(5) За(11) ЗАО КР К РГР(8)																					
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)																																					
											За 108								За 108								8													
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																								
КАНИКУЛЫ											2								8								10													

Индекс	Название практики	Семестр(ы)	Продолжи- тельность (недель)		Студ.	Часов				Трудо- емкость
						на студента	на студента в неделю	на подгруппу	на подгруппу в неделю	
<u>План</u>	ИТОГО	2468	14							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Учебная практика (У)	2	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Учебная практика	2	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Ознакомительная практика	2	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Производственная практика (П)	468	10							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Первая производственная практика	4	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Вторая производственная практика	6	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Преддипломная практика	8	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Научно-исследовательская работа (Н)									
<u>Факт</u>										

		Итого						Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4				
		Баз.%	Вар.%	ДВ(от Вар.)%	ЗЕТ			Всего	Сем 1	Сем 2	Всего	Сем 3	Сем 4	Всего	Сем 5	Сем 6	Всего	Сем 7	Сем 8		
					Мин.	Макс.	Факт														
	Итого				231	260	250	62	31	31	62	31	31	64	32	32	62	32	30		
	Итого по ООП (без факультативов)				231	249	240	60	30	30	60	30	30	60	30	30	60	30	30		
	Итого по циклам	46%	54%	31.3%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21		
Б1	Дисциплины (модули)	46%	54%	31.3%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21		
Б1.Б	Базовая часть				96	114	98	48	30	18	36	18	18	14	9	5					
Б1.В	Вариативная часть				102	117	115	6		6	18	12	6	40	21	19	51	30	21		
Б2	Практики				12	21	21	6		6	6		6	6		6	3		3		
Б2.Б	Базовая часть																				
Б2.В	Вариативная часть				12	21	21	6		6	6		6	6		6	3		3		
Б3	Государственная итоговая аттестация				6	9	6										6		6		
Б3.Б	Базовая часть				6	9	6										6		6		
Б3.В	Вариативная часть																				
ФТД	Факультативы					11	10	2	1	1	2	1	1	4	2	2	2	2			
	Доля ... занятий от аудиторных	лекционных					35.48%														
		в интерактивной форме					23.96%														
Учебная нагрузка (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		53.6	-	53.6	53.5	-	53.6	53.5	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54
	ООП, факультативы (в период экз. сессий)		54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)		20.6	-	20.9	22.4	-	21.8	18.7	-	19.5	19.3	-	19.5	19.3	-	20.7	21.6	-	20.7	21.6
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР		20.6	-	20.9	22.4	-	21.8	18.7	-	19.5	19.3	-	19.5	19.3	-	20.7	21.6	-	20.7	21.6
	Аудиторная (физ.к.)		2.4	-	3.2	4	-	3.2	4	-	1.8	2.3	-			-			-		
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)		7	3	4	6	3	3	6	3	3	6	3	3	5	3	2				
	ЗАЧЕТЫ (За)		12	7	5	9	6	3	8	5	3	11	6	5							
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)					1		1	3	1	2	1	1								
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)					2		2	3	1	2										
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)					1		1	2	1	1	1	1								
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)		11	5	6	4	2	2	2	2		1	1								
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																				
	РЕФЕРАТЫ (Реф)		2	1	1				3	2	1										
	ЭССЕ (Эс)																				
РГР (РГР)		4	2	2	4	2	2	1	1		8	4	4								