

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 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	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)		22										19											20												
		Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НК		22										19											20												
		Аудиторная (физ.к.)		3										4											4												
ДИСЦИПЛИНЫ			(П)	8								ТО: 20 ТО*: 20 Э: 2	(П)	8									ТО: 16 ТО*: 16 Э: 2	(П)	16						ТО: 36 ТО*: 36 Э: 4						
		(Пределное)	1 188							108			972							108			2 160						216								
		(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			13	23		
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			12456			
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			45	4		
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			1234			
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			44	3		
7	Б1.Б.4.3	Прикладная математика											За К	108	42	18		24	66		3		За К	108	42	18		24	66		3			36	4		
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			60	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			345			
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			15	34		
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			65	45		
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			1234			
13	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3												Экз	108	42	16	10	16	30	36	3			32	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			31	4		
15	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За РГР	108	42	12	30		66		3												За РГР	108	42	12	30		66		3			378			
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			65	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			346			
18	Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	За	108	44	32		12	64		3												За	108	44	32		12	64		3			65	3		
19	Б1.В.ОД.3.2	Проекты											Экз КП	108	20		20		52	36	3		Экз КП	108	20		20		52	36	3			65	46		
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			2345678			
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			65	34		
22		Прикладная физическая культура	За	64	64			64					За	64	64			64					За(2)	128	128			128						21	123456		
23	Б1.В.Дв.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору	За	108	42	2		40	66		3												За	108	42	2		40	66		3			3			
24	ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	За	36	12	12			24		1												За	36	12	12			24		1			109	3		
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			60	4		
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						

		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	-	52.2	54	
	ООП, факультативы (в период экз. сессий)						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	-	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	-	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	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			