



## 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	23-29	30-5	6-12	13-19	20-26	27-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-7	8-14	15-21	22-28	29-5	6-12	13-19	20-26	27-2	3-9	10-16	17-23	24-31				
	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																			Э	Э	К	К																							Э	Э	У	У	У	К	К	К	К	К	К	К
II																		К				Э	Э	К																			Э	Э	П	П	П	П	К	К	К	К	К	К		
III																		К				Э	Э	К																			Э	Э	Э	Э	П	П	П	П	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	18	18	36	20	16	36	20	16	36	20	13	33	141
Э	Экзаменационные сессии	2	2	4	2	2	4	2	1 4/6	3 4/6	2	1	3	14 4/6
У	Учебная практика (концентр.)		3	3										3
П	Производственная практика (концентр.)					4	4		4 2/6	4 2/6		2	2	10 2/6
Д	Выпускная квалификационная работа											3	3	3
Г	Гос. экзамены и/или защита ВКР											1	1	1
К	Каникулы	2	7	9	2	6	8	2	6	8	2	8	10	35
<b>Итого</b>		22	30	52	24	28	52	24	28	52	24	28	52	208
Студентов														
Групп														









№	Индекс	Наименование	Семестр 3										Семестр 4										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								Всего
ИТОГО				<b>1 180</b>								<b>31</b>	22		<b>1 180</b>								<b>31</b>	22		<b>2 360</b>							<b>62</b>	44				
ИТОГО по ООП (без факультативов)				<b>1 144</b>								<b>30</b>			<b>1 144</b>								<b>30</b>			<b>2 288</b>						<b>60</b>						
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)			<b>54</b>											<b>54</b>											<b>54</b>												
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)			<b>54</b>											<b>54</b>												<b>54</b>											
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)			<b>21</b>											<b>21</b>												<b>21</b>											
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИ			<b>21</b>											<b>21</b>												<b>21</b>											
	Аудиторная (физ.к.)			<b>3</b>											<b>3</b>												<b>3</b>											
ДИСЦИПЛИНЫ			(□)	<b>8</b>									ТО: 20□ ТО*: 20□ Э: 2		<b>8</b>										ТО: 16□ ТО*: 16□ Э: 2		<b>16</b>						ТО: 36□ ТО*: 36□ Э: 4					
		(Предельное)		1 188								108			972								108				2 160					216						
		(План)		<b>1 180</b>	<b>504</b>	<b>162</b>	<b>160</b>	<b>182</b>	<b>568</b>	<b>108</b>	<b>31</b>				<b>964</b>	<b>388</b>	<b>140</b>	<b>84</b>	<b>164</b>	<b>468</b>	<b>108</b>	<b>25</b>				<b>2 144</b>	<b>892</b>	<b>302</b>	<b>244</b>	<b>346</b>	<b>1 036</b>	<b>216</b>	<b>56</b>					
1	Б1.Б.1	Модуль языковой подготовки	Экз К(2)	<b>180</b>	72		72																			Экз К(2)	<b>180</b>	72		72		72	36	5			123	
2	Б1.Б.1.1	Иностранный язык	Экз К(2)	<b>180</b>	72		72																			Экз К(2)	<b>180</b>	72		72		72	36	5			13	123
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль												Экз За К	<b>216</b>	84	48		36	96	36	6				Экз За К	<b>216</b>	84	48		36	96	36	6			1456	
4	Б1.Б.3.3	Основы правовых знаний												За	<b>108</b>	42	24		18	66		3				За	<b>108</b>	42	24		18	66		3			62	4
5	Б1.Б.3.4	Экономическая теория												Экз К	<b>108</b>	42	24		18	30	36	3				Экз К	<b>108</b>	42	24		18	30	36	3			45	4
6	Б1.Б.4	Естествознание	Экз За ЗаО К(3)	<b>396</b>	156	64	34	58	204	36	11			За К	<b>108</b>	42	18		24	66		3			Экз За(2) ЗаО К(4)	<b>504</b>	198	82	34	82	270	36	14				1234	
7	Б1.Б.4.2	Математическая статистика	За	<b>108</b>	42	18		24	66		3			За К	<b>108</b>	42	18		24	66		3			За	<b>108</b>	42	18		24	66		3			44	3	
8	Б1.Б.4.3	Прикладная математика												За К	<b>108</b>	42	18		24	66		3			За К	<b>108</b>	42	18		24	66		3			36	4	
9	Б1.Б.4.4	Физика	ЗаО К(3)	<b>180</b>	72	36	18	18	108		5			ЗаО К(3)	<b>180</b>	72	36	18	18	108					ЗаО К(3)	<b>180</b>	72	36	18	18	108		5			34	23	
10	Б1.Б.4.7	Химия нефти и газа	Экз	<b>108</b>	42	10	16	16	30	36	3			Экз	<b>108</b>	42	10	16	16	30	36	3			Экз	<b>108</b>	42	10	16	16	30	36	3			60	3	
11	Б1.Б.5	Механика	За(2) РГР	<b>180</b>	72	20	26	26	108		5			Экз За РГР	<b>216</b>	80	32	24	24	100	36	6			Экз За(3) РГР(2)	<b>396</b>	152	52	50	50	208	36	11				2345	
12	Б1.Б.5.1	Теоретическая и прикладная механика	За	<b>72</b>	30	10	10	10	42		2			Экз	<b>108</b>	40	16	8	16	32	36	3			Экз За	<b>180</b>	70	26	18	26	74	36	5			15	234	
13	Б1.Б.5.2	Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика												За РГР	<b>108</b>	40	16	16	8	68		3			За РГР	<b>108</b>	40	16	16	8	68		3			6	45	
14	Б1.Б.5.3	Материаловедение и технология конструкционных материалов	За РГР	<b>108</b>	42	10	16	16	66		3			За РГР	<b>108</b>	42	10	16	16	66					За РГР	<b>108</b>	42	10	16	16	66		3			15	3	
15	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	Экз За РГР	<b>216</b>	84	34	28	22	96	36	6			За РГР	<b>108</b>	42	16	10	16	66		3			Экз За(2) РГР(2)	<b>324</b>	126	50	38	38	162	36	9				1234	
16	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	<b>108</b>	42	16	10	16	30	36	3			Экз	<b>108</b>	42	16	10	16	30	36	3			Экз	<b>108</b>	42	16	10	16	30	36	3			32	3	
17	Б1.Б.6.4	Термодинамика и теплопередача												За РГР	<b>108</b>	42	16	10	16	66		3			За РГР	<b>108</b>	42	16	10	16	66		3			31	4	
18	Б1.Б.6.5	Метрология, стандартизация и сертификация	За РГР	<b>108</b>	42	18	18	6	66		3			За РГР	<b>108</b>	42	18	18	6	66					За РГР	<b>108</b>	42	18	18	6	66		3			28	3	
19	Б1.В.ОД.1	Основы профессиональной деятельности												За РГР	<b>108</b>	42	12	30		66		3			За РГР	<b>108</b>	42	12	30		66		3			247		
20	Б1.В.ОД.1.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле												За РГР	<b>108</b>	42	12	30		66		3			За РГР	<b>108</b>	42	12	30		66		3			65	4	
21	Б1.В.ОД.2	Проектный модуль	За	<b>108</b>	44	32		12	64		3			Экз КП	<b>108</b>	20		20		52	36	3			Экз За КП	<b>216</b>	64	32	20	12	116	36	6				346	
22	Б1.В.ОД.2.1	Введение в проектную деятельность	За	<b>108</b>	44	32		12	64		3													За	<b>108</b>	44	32		12	64		3			60	3		
23	Б1.В.ОД.2.2	Проекты												Экз КП	<b>108</b>	20		20		52	36	3			Экз КП	<b>108</b>	20		20		52	36	3			60	46	
24		Прикладная физическая культура	За	<b>64</b>	64				64					За	<b>64</b>	64				64					За(2)	<b>128</b>	128			128						21	123456	
25	ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	За	<b>36</b>	12	12			24		1													За	<b>36</b>	12	12			24		1			109	3		
26	ФТД.3	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России	За	<b>36</b>	14	14								За	<b>36</b>	14	14					1			За	<b>36</b>	14	14			22		1			60	4	
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(5) ЗаО К(5) РГР(2)										Экз(3) За(5) КП К(2) РГР(3)										Экз(6) За(10) ЗаО КП К(7) РГР(5)															
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																							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	Всего	Лек	Лаб	Пр				СРС	Контр оль	Всего	Всего	Лек				Лаб	Пр	СРС	Контр оль	Всего			Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль			Всего				
ИТОГО			1 188									32	22		1 154										31	22		2 342								63	44		
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 116									30			1 116										30			2 234							60				
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		54												52													53											
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)		54												54													54											
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)		20												18													19											
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и Н		20												18													19											
	Аудиторная (физ.к.)		2												2													2											
ДИСЦИПЛИНЫ			1 188									108		ТО: 20 ТО*: 20 Э: 2	34									90		ТО: 16 ТО*: 16 Э: 1 2/3	34						198		ТО: 36 ТО*: 36 Э: 3 2/3				
1	Б1.Б.2	Здоровьесберегающий модуль	Экс	108	42	18	18	6	30	36	3			За	54	10	2		8	44							Экс За	162	52	20	18	14	74	36	5			256	
2	Б1.Б.2.1	Безопасность жизнедеятельности	Экс	108	42	18	18	6	30	36	3			Экс	108	42	18	18	6	30	36	3					Экс	108	42	18	18	6	30	36	3			22	5
3	Б1.Б.2.2	Физическая культура. Здоровьесбережение в условиях Крайнего Севера												За	54	10	2		8	44							За	54	10	2		8	44		2			21	26
4	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	Экс За К	216	82	36		46	98	36	6			Экс КР	108	24	12		12	57	27	3					Экс(2) За КР К	324	106	48		58	155	63	9			1456	
5	Б1.Б.3.2	Философия	Экс К	108	42	24		18	30	36	3															Экс К	108	42	24		18	30	36	3			51	5	
6	Б1.Б.3.5	Экономика предприятий нефтегазовой отрасли	За	108	40	12		28	68		3			Экс КР	108	24	12		12	57	27	3					Экс За КР	216	64	24		40	125	27	6			65	56
7	Б1.Б.5	Механика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3															ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3			2345		
8	Б1.Б.5.2	Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3			ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3				ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3			6	45	
9	Б1.В.ОД.2	Проектный модуль												Экс КП	108	20		20		61	27	3					Экс КП	108	20		20		61	27	3			346	
10	Б1.В.ОД.2.2	Проекты												Экс КП	108	20		20		61	27	3					Экс КП	108	20		20		61	27	3			60	46
11	Б1.В.ОД.3	Профессиональный модуль	ЗаО КП	144	40	20		20	104		4			Экс За ЗаО КП	360	144	64	16	64	180	36	10					Экс За ЗаО(2) КП(2)	504	184	84	16	84	284	36	14			25678	
12	Б1.В.ОД.3.1	Скважинная добыча нефти												ЗаО КП	180	72	32		40	108		5					ЗаО КП	180	72	32		40	108		5			60	6
13	Б1.В.ОД.3.5	Компьютерные технологии в добыче нефти												За	72	32	16	16		40		2					За	72	32	16	16		40		2			60	67
14	Б1.В.ОД.3.6	Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ЗаО КП	144	40	20		20	104		4															ЗаО КП	144	40	20		20	104		4			60	5	
15	Б1.В.ОД.3.10	Нефтепромысловое оборудование												Экс	108	40	16		24	32	36	3					Экс	108	40	16		24	32	36	3			65	6
16	Б1.В.ДВ.1.1	Прикладная физическая культура	За	36	36			36						За	36	36			36								За(2)	74	74		74						21	123456	
17	Б1.В.ДВ.1.2	Экология												За	108	44	12		32	64		3					За	108	44	12		32	64		3			60	6
18	Б1.В.ДВ.1.2	Толерантность												За	108	44	12		32	64		3					За	108	44	12		32	64		3			84	6
19	Б1.В.ДВ.2.1	Физика пласта	ЗаО	72	40	20		20	32		2															ЗаО	72	40	20		20	32		2			60	5	
20	Б1.В.ДВ.2.2	Основы теории надежности	ЗаО	72	40	20		20	32		2															ЗаО	72	40	20		20	32		2			65	5	
21	Б1.В.ДВ.3.1	Подземная гидромеханика												За РГР	108	40	16	16	8	68		3					За РГР	108	40	16	16	8	68		3			65	6
22	Б1.В.ДВ.3.2	Прикладная гидромеханика												За РГР	108	40	16	16	8	68		3					За РГР	108	40	16	16	8	68		3			65	6
23	Б1.В.ДВ.4.1	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					За РГР	108	40	20		20	68		3			60	5
24	Б1.В.ДВ.4.2	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					За РГР	108	40	20		20	68		3			60	5
25	Б1.В.ДВ.4.3	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					За РГР	108	40	20		20	68		3			60	5
26	Б1.В.ДВ.4.4	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					За РГР	108	40	20		20	68		3			60	5
27	Б1.В.ДВ.6.1	Нефтепромысловая геология	Экс	108	40	20		20	32	36	3																Экс	108	40	20		20	32	36	3			65	5
28	Б1.В.ДВ.6.2	Экологический мониторинг	Экс	108	40	20		20	32	36	3																Экс	108	40	20		20	32	36	3			65	5
29	Б1.В.ДВ.8.1	Прикладные программные продукты	За	108	40	12	28		68		3																За	108	40	12	28		68		3			60	5
30	Б1.В.ДВ.8.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах	За	108	40	12	28		68		3																За	108	40	12	28		68		3			65	5
31	Б1.В.ДВ.11.1	Иностраный язык в профессиональной деятельности	За К(2)	108	42		42		66		3			За К(2)	108	42		42		66		3					За К(2)	108	42		42		66		3			13	5
32	Б1.В.ДВ.11.2	Деловой иностранный язык	За К(2)	108	42		42		66		3			За К(2)	108	42		42		66		3					За К(2)	108	42		42		66		3			13	5
33	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	28	28		44		2				За	36	14	14		22		1						За(2)	108	42	42		66		3			60	567	
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экс(3) За(4) ЗаО(3) КП КР К(3) РГР										Экс(3) За(4) ЗаО КП(2) КР РГР										Экс(6) За(8) ЗаО(4) КП(3) КР(2) К(3) РГР(2)																
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (План)														234													234											7	4 1/3
Вторая производственная практика													ЗаО	234													ЗаО	234											



№	Индекс	Наименование	Семестр 7										Семестр 8										Итого за курс										Каф.	Семестры																							
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя																									
				Ауд										Ауд										Ауд																																	
				Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль				Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль				Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль					Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль																
ИТОГО			<b>1 188</b>							<b>33</b>	22	<b>864</b>							<b>30</b>	20	<b>2 052</b>							<b>63</b>	42																												
ИТОГО по ООП (без факультативов)			<b>1 080</b>							<b>30</b>		<b>864</b>							<b>30</b>		<b>1 944</b>							<b>60</b>																													
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		<b>54</b>									<b>54</b>									<b>54</b>																																				
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)		<b>54</b>									<b>54</b>									<b>54</b>																																				
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)		<b>20</b>									<b>20</b>									<b>20</b>																																				
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИ		<b>20</b>									<b>20</b>									<b>20</b>																																				
	Аудиторная (физ.к.)																																																								
ДИСЦИПЛИНЫ			(□)								ТО: 20□								ТО: 13□								ТО: 33□								ТО*: 20□							ТО*: 13□							ТО*: 33□								
			(Предельное)	1 188						108		756						54		1 944						162																															
			(План)	<b>1 188</b>	<b>436</b>	<b>214</b>	<b>48</b>	<b>174</b>	<b>644</b>	<b>108</b>	<b>33</b>		<b>756</b>	<b>252</b>	<b>108</b>	<b>36</b>	<b>108</b>	<b>450</b>	<b>54</b>	<b>21</b>		<b>1 944</b>	<b>688</b>	<b>322</b>	<b>84</b>	<b>282</b>	<b>1 094</b>	<b>162</b>	<b>54</b>																												
1	Б1.В.ОД.1	Основы профессиональной деятельности	ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	32	80		4										ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	32	80		4													247															
2	Б1.В.ОД.1.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	32	80		4										ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	32	80		4								65					7															
3	Б1.В.ОД.3	Профессиональный модуль	Экз(3) За(2) ЗаО(2) КП К(2)	<b>828</b>	290	140	20	130	430	108	23										Экз(2) За(2) КР К(2) РГР	<b>432</b>	132	60		72	246	54	12								Экз(5) За(4) ЗаО(2) КП КР К(4) РГР	<b>1 260</b>	422	200	20	202	676	162	35												25678
4	Б1.В.ОД.3.2	Управление продуктивностью скважин	ЗаО КП	<b>144</b>	40	20		20	104		4										ЗаО КП	<b>144</b>	40	20		20	104		4								ЗаО КП	<b>144</b>	40	20		20	104		4							60					7
5	Б1.В.ОД.3.3	Исследования скважин и пластов																			Экз К	<b>108</b>	32	16		16	49	27	3								Экз К	<b>108</b>	32	16		16	49	27	3							60					8
6	Б1.В.ОД.3.4	Управление энергетическим состоянием залежи	Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3											<b>108</b>	40	20		20	32	36	3								Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3							60					7
7	Б1.В.ОД.3.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	ЗаО	<b>72</b>	30	10	20		42		2											<b>72</b>	30	10	20		42		2								ЗаО	<b>72</b>	30	10	20		42		2							60					67
8	Б1.В.ОД.3.7	Разработка нефтяных месторождений	За	<b>144</b>	60	30		30	84		4										Экз РГР	<b>108</b>	32	16		16	49	27	3								Экз За РГР	<b>252</b>	92	46		46	133	27	7							60					78
9	Б1.В.ОД.3.8	Эксплуатация нефтяных и газовых скважин																			За КР	<b>108</b>	28	12		16	80		3								За КР	<b>108</b>	28	12		16	80		3							60					8
10	Б1.В.ОД.3.9	Осложненные условия разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3											<b>108</b>	40	20		20	32	36	3								Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3							60					7
11	Б1.В.ОД.3.11	Геолого-промышленный анализ разработки нефтяных месторождений	Экз К	<b>144</b>	40	20		20	68	36	4											<b>144</b>	40	20		20	68	36	4								Экз К	<b>144</b>	40	20		20	68	36	4							60					7
12	Б1.В.ОД.3.12	Бурение нефтяных и газовых скважин	За К	<b>108</b>	40	20		20	68		3											<b>108</b>	40	20		20	68		3								За К	<b>108</b>	40	20		20	68		3							60					7
13	Б1.В.ОД.3.13	Оборудование для подземного ремонта скважин																			За К	<b>108</b>	40	16		24	68		3								За К	<b>108</b>	40	16		24	68		3							65					8
14	Б1.В.ДВ.5.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
15	Б1.В.ДВ.5.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
16	Б1.В.ДВ.5.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
17	Б1.В.ДВ.7.1	Защита от коррозии																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
18	Б1.В.ДВ.7.2	Надежность нефтепромыслового оборудования																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
19	Б1.В.ДВ.9.1	Многофазные потоки в трубопроводах																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					8
20	Б1.В.ДВ.9.2	Промысловая химия																			За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							60					8
21	Б1.В.ДВ.10.1	Геофизические исследования скважин	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3										За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							60					7
22	Б1.В.ДВ.10.2	Инженерная геодезия	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3											<b>108</b>	40	16	12	12	68		3								За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3							65					7
23	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	<b>108</b>	42	42			66		3											<b>108</b>	42	42			66		3								За	<b>108</b>	42	42			66		3							60					567
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(3) ЗаО(3) КП КР К(2) РГР										Экз(2) За(5) КР К(2) РГР(4)										Экз(5) За(8) ЗаО(3) КП КР(2) К(4) РГР(5)																																		
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)										108					3	2										3	2														3	2												
													108					3	2									3	2														3	2						8							
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																		6	4									6	4														6	4													
КАНИКУЛЫ																																																		2						8	
																																																								10	



		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	249	61	28	33	62	31	31	63	32	31	63	33	30	
	Итого по ООП (без факультативов)				231	249	240	60	27	33	60	30	30	60	30	30	60	30	30	
	Итого по циклам	52%	48%	31%	213	219	214	55.5	27	28.5	54	30	24	53.5	30	23.5	51	30	21	
Б1	Дисциплины (модули)	52%	48%	31%	213	219	214	55.5	27	28.5	54	30	24	53.5	30	23.5	51	30	21	
Б1.Б	Базовая часть				96	114	111	49.5	27	22.5	45	27	18	16.5	12	4.5				
Б1.В	Вариативная часть				102	117	103	6		6	9	3	6	37	18	19	51	30	21	
Б2	Практики				12	21	20	4.5		4.5	6		6	6.5		6.5	3		3	
Б2.Б	Базовая часть																			
Б2.В	Вариативная часть				12	21	20	4.5		4.5	6		6	6.5		6.5	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	9	1	1		2	1	1	3	2	1	3	3		
	Доля ... занятий от аудиторных	лекционных					35.39%													
		в интерактивной форме					24.51%													
Учебная нагрузка (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)						53.7	-	54	54	-	53.6	53.5	-	54	51.9	-	54	54	
	ООП, факультативы (в период экз. сессий)						54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)						21.7	-	27	28	-	21.4	19.4	-	20.1	17.7	-	19.7	19.4	
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР						21.7	-	27	28	-	21.4	19.4	-	20.1	17.7	-	19.7	19.4	
	Аудиторная (физ.к.)						2.4	-	4	3	-	3.2	4	-	1.8	2.4	-			
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)						6	3	3	6	3	3	6	3	3	5	3	2		
	ЗАЧЕТЫ (За)						12	6	6	10	5	5	8	4	4	8	3	5		
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)						1		1	1	1		4	3	1	3	3			
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									1		1	3	1	2	1	1			
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)												2	1	1	2	1	1		
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)						5	3	2	7	5	2	3	3		4	2	2		
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																			
	РЕФЕРАТЫ (Реф)						1		1											
	ЭССЕ (Эс)																			
РГР (РГР)						6	2	4	5	2	3	2	1	1	5	1	4			