

## 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	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																		К				Э	Э	К																		Э	Э	У	У	У	У	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	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

## 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	3
Г	Гос. экзамены и/или защита ВКР										1	1	1	1
К	Каникулы	2	6	8	2	6	8	2	6	8	2	8	10	34
<b>Итого</b>		<b>24</b>	<b>28</b>	<b>52</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>52</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>52</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>52</b>	<b>208</b>
Студентов														
Групп														

Индекс	Наименование	Формы контроля																						Всего часов			ЗЕТ	Распределение по курсам и семестрам																																								Часов в ЗЕТ	Пл. Инд (%)	Итого часов в семестре и в форме	3000 оповещ.	Код	Компетенции																										
		Экзамны	Защиты	Зачеты	Курсовые проекты	Курсовые работы	Курсовые проекты	Репортажи	РРР	По ЗЕТ	По плану У	Конт. работ (по учеб. зан.)	СРС	Экспертные	Конт.	Семестр 1 (20 нед)				Семестр 2 (16 нед)				Семестр 3 (20 нед)				Семестр 4 (16 нед)				Семестр 5 (20 нед)				Семестр 6 (16 нед)				Семестр 7 (20 нед)				Семестр 8 (13 нед)																																																							
																Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Конт. роль	ЗЕТ																																				
		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	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66							67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92
4	Итого	23	48	6	6	5	18	2	21	9228	9128	3208	4238	810	250	204	192	200	576	108	31	126	112	178	480	108	31	138	158	218	558	108	31	132	84	162	438	108	31	160	150	146	624	108	32	138	76	128	522	108	30	108	76	128	480	108	30	182	48	174	590	108	32	112	36	104	450	54	30	-	-	39.6%	784																										
6	Итого по ООП (без факультативов)	23	41	6	6	5	18	2	21	8968	8968	3164	4022	810	240	240	192	200	584	108	30	120	112	178	418	108	30	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	30	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	30	112	36	104	450	54	30	-	-	41.4%	740																																						
9	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
11	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
12	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
14	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
15	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
16	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
17	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
18	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
21	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
22	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
25	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
26	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
31	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
32	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
35	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
38	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
41	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
44	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022	810	213	213	192	200	554	108	30	112	112	178	418	108	24	126	158	218	534	108	30	118	84	162	456	108	24	130	150	146	582	108	30	108	76	128	480	108	24	182	48	174	548	108	30	112	36	104	450	54	21	-	-	41.4%	740																																
47	Итого по плану	23	41	6	6	5	18	2	21	7996	7996	2164	4022																																																																																						







Б1.В.ОД.2.1	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15	ПК-31
Б1.В.ОД.2.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле	65	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.2.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	65	ОПК-5	ПК-3	ПК-8	ПК-24
<b>Б1.В.ОД.3</b>	<b>Проектный модуль</b>		ОПК-5	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	60	ОПК-5	ПК-23	ПК-27	ПК-28 ПК-31
Б1.В.ОД.3.2	Проекты	60	ОПК-5	ПК-27	ПК-28	ПК-31
<b>Б1.В.ОД.4</b>	<b>Профессиональный модуль</b>					
Б1.В.ОД.4.1	Скважинная добыча нефти	60	ПК-2	ПК-8	ПК-27	ПК-28 ПК-30
Б1.В.ОД.4.2	Управление продуктивностью скважин	60	ПК-2	ПК-26	ПК-27	
Б1.В.ОД.4.3	Исследования скважин и пластов	60	ПК-10	ПК-12	ПК-26	
Б1.В.ОД.4.4	Управление энергетическим состоянием залежи	60	ПК-26	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.4.6	Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	60	ПК-17	ПК-27	ПК-28	ПК-31
Б1.В.ОД.4.7	Разработка нефтяных месторождений	60	ПК-10	ПК-21	ПК-27	ПК-28 ПК-30
Б1.В.ОД.4.8	Эксплуатация нефтяных и газовых скважин	60	ПК-8	ПК-10	ПК-30	
Б1.В.ОД.4.9	Осложненные условия разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	60	ПК-10	ПК-13	ПК-31	
Б1.В.ОД.4.10	Оборудование для добычи нефти	65	ПК-3	ПК-7	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.11	Бурение нефтяных и газовых скважин	60	ПК-13	ПК-27	ПК-29	
Б1.В.ОД.4.12	Оборудование для подземного ремонта скважин	65	ПК-3	ПК-7	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.13	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	60	ПК-3	ПК-10	ПК-14	
	Прикладная физическая культура	21	ОК-6	ОК-7	ОК-8	
Б1.В.ДВ.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору		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	Подземная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.2	Прикладная 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-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.5.2	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов бурения	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.5.3	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов добычи	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15

Б1.В.ДВ.5.4	Техника и технология защиты природной среды от отходов добычи на арктическом шельфе	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15								
Б1.В.ДВ.6.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.6.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.6.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.7.1	Нефтепромысловая геология	60	ОПК-1	ПК-25	ПК-26									
Б1.В.ДВ.7.2	Экологический мониторинг	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15									
Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии	65	ОПК-2	ПК-24	ПК-26									
Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29									
Б1.В.ДВ.9.1	Прикладные программные продукты	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29									
Б1.В.ДВ.9.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29									
Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах	65	ПК-24	ПК-26	ПК-29									
Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия	60	ПК-24	ПК-25	ПК-26									
Б1.В.ДВ.11.1	Геофизические исследования скважин	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30									
Б1.В.ДВ.11.2	Инженерная геодезия	8	ПК-9	ПК-28	ПК-30									
<b>Б2</b>	<b>Практики</b>		<b>ОПК-5</b>	<b>ПК-1</b>	<b>ПК-2</b>	<b>ПК-3</b>	<b>ПК-4</b>	<b>ПК-7</b>	<b>ПК-8</b>	<b>ПК-9</b>	<b>ПК-18</b>	<b>ПК-23</b>	<b>ПК-27</b>	<b>ПК-30</b>
Б2.У.1	Ознакомительная практика		ОПК-5	ПК-1	ПК-8									
Б2.У.2	Геологическая практика		ПК-1	ПК-4	ПК-18									
Б2.П.1	Первая производственная практика		ПК-2	ПК-3	ПК-7	ПК-9								
Б2.П.2	Вторая производственная практика		ПК-2	ПК-3	ПК-7	ПК-9								
Б2.П.3	Преддипломная практика		ПК-23	ПК-27	ПК-30									
<b>Б3</b>	<b>Государственная итоговая аттестация</b>		<b>ПК-27</b>	<b>ПК-28</b>	<b>ПК-29</b>	<b>ПК-30</b>								
<b>ФТД</b>	<b>Факультативы</b>		<b>ОК-6</b>	<b>ОК-7</b>	<b>ОПК-1</b>	<b>ОПК-2</b>	<b>ОПК-4</b>	<b>ОПК-7</b>	<b>ПК-1</b>	<b>ПК-17</b>	<b>ПК-18</b>	<b>ПК-23</b>	<b>ПК-25</b>	<b>ПК-31</b>
ФТД.1	Адаптивные курсы по предметной области	34	ОПК-2	ОПК-4	ПК-25									
ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	109	ОК-6	ОК-7	ОПК-1									
ФТД.3	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России	60	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23	ПК-31							
ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	60	ОПК-7	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23							

№	Индекс	Наименование	Семестр 1										Семестр 2										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)		21										21										21														
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИ		21										21										21														
	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						
			(Предельное)								108		972								108		2 160								216						
			(План)	1 180	496	204	92	200	576	108	31	964	416	126	112	178	440	108	25	2 144	912	330	204	378	1 016	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 К	216	84	48		36	96	36	6	За К	108	42	24		18	66	3	Экз За(2) К(2)	324	126	72		54	162	36	9	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	62	1								
7	Б1.Б.4	Естествознание	Экз(2) За(4) К(3) РГР(2)	648	252	104	92	56	324	72	18	Экз(2) К(4) РГР	432	168	72	32	64	192	72	12	Экз(4) За(4) К(7) РГР(3)	1 080	420	176	124	120	516	144	30	1234							
8	Б1.Б.4.1	Математика	За РГР	108	42	18		24	66		3	Экз К РГР	216	84	36		48	96	36	6	Экз За К РГР(2)	324	126	54		72	162	36	9	36	12						
9	Б1.Б.4.4	Физика	За К(2)	108	42	20	14	8	66		3	Экз К(3)	216	84	36	32	16	96	36	6	Экз За К(5)	324	126	56	46	24	162	36	9	34	12						
10	Б1.Б.4.5	Информационные технологии	За К	108	42	18	24		66		3									За К	108	42	18	24		66		3	66	1							
11	Б1.Б.4.6	Химия	Экз	108	42	18	24		30	36	3									Экз	108	42	18	24		30	36	3	27	1							
12	Б1.Б.4.8	Экология	Экз	108	42	18		24	30	36	3									Экз	108	42	18		24	30	36	3	60	1							
13	Б1.Б.4.9	Инженерная графика	За РГР	108	42	12	30		66		3									За РГР	108	42	12	30		66		3	9	1							
14	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	За К	108	42	18		24	66		3	Экз Реф	144	56	16	8	32	52	36	4	Экз За К Реф	252	98	34	8	56	118	36	7	1234							
15	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							
16	Б1.Б.6.2	Геология нефти и газа										Экз Реф	144	56	16	8	32	52	36	4	Экз Реф	144	56	16	8	32	52	36	4	65	2						
17	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За Реф	108	40	20		20	68		3									За Реф	108	40	20		20	68		3		147							
18	Б1.В.ОД.2.1	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	За Реф	108	40	20		20	68		3									За Реф	108	40	20		20	68		3	65	1							
19		Прикладная физическая культура	За	64	64			64				За	64	64			64			За(2)	128	128			128			21	123456								
20	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	34	12								
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(7) К(5) Реф РГР(2)										Экз(3) За(2) К(7) Реф РГР										Экз(6) За(9) К(12) Реф(2) РГР(3)														
УЧЕБНАЯ ПРАКТИКА			(План)										216								6	4	216								6	4					
Ознакомительная практика													За	108								3	2	За	108								3	2	2		
Геологическая практика													За	108								3	2	За	108								3	2	2		
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																					
КАНИКУЛЫ										2									6									8									



№	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									108	ТО: 20□ ТО*: 20□ Э: 2		8									108	ТО: 16□ ТО*: 16□ Э: 2		16									216	ТО: 36□ ТО*: 36□ Э: 4																					
			(Предельное)	1 188												972												2 160																															
			(План)	1 180	514	138	158	218	558	108	31			964	378	132	84	162	478	108	25			2 144	892	270	242	380	1 036	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							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		Экз	108	42	10	16	16	30	36	3								60	3																			
9	Б1.Б.5	Механика	За(2) РГР(2)	252	112	30	42	40	140		7		Экз За КР РГР	324	112	48	24	40	176	36	9		Экз За(3) КР РГР(3)	576	224	78	66	80	316	36	16								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.5.3	Материаловедение и технология конструкционных материалов	За РГР	108	42	10	32		66		3											За РГР	108	42	10	32		66		3								15	3																				
13	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	Экз За РГР	216	84	34	28	22	96	36	6		За РГР	108	42	16	10	16	66		3		Экз За(2) РГР(2)	324	126	50	38	38	162	36	9								1234																				
14	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3		Экз	108	42	16	10	16	30	36	3		Экз	108	42	16	10	16	30	36	3								32	3																			
15	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																			
16	Б1.Б.6.5	Метрология, стандартизация и сертификация	За РГР	108	42	18	18	6	66		3											За РГР	108	42	18	18	6	66		3									28	3																			
17	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности											За РГР	108	42	12	30		66		3		За РГР	108	42	12	30		66		3								147																				
18	Б1.В.ОД.2.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле											За РГР	108	42	12	30		66		3		За РГР	108	42	12	30		66		3								65	4																			
19	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																			
20	Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	За	108	44	32		12	64		3											За	108	44	32		12	64		3										60	3																		
21	Б1.В.ОД.3.2	Проекты											Экз КП	108	20		20		52	36	3		Экз КП	108	20		20		52	36	3										60	46																	
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																			
<b>ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ</b>				Экз(3) За(6) К(2) РГР(3)											Экз(3) За(4) КП КР К(2) РГР(3)											Экз(6) За(10) КП КР К(4) РГР(6)																																	
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА</b>			(План)																																		6	4		6	4																		
Первая производственная практика															ЗаО											ЗаО											216			216			6	4			4												
<b>ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ</b>																																																											
<b>КАНИКУЛЫ</b>																																																		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								Всего	Ауд								Всего	Ауд							Всего																						
					Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС					Контр оль	Всего	Лек	Лаб	Пр					СРС	Контр оль	Всего	Лек	Лаб				Пр	СРС	Контр оль																			
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)		ООП, факультативы (в период ТО)	54									54									54																															
		ООП, факультативы (в период экз. сес.)	54									54									54																															
		Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)	20									20									20																															
		Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практик. и Н	20									20									20																															
		Аудиторная (физ.к.)	2									2									2																															
ДИСЦИПЛИНЫ			(П)									(П)									(П)																															
			(Предельное)									(Предельное)									(Предельное)																															
			(План)									(План)									(План)																															
			1 188							108		972							108		2 160							216																								
			1 188	456	160	150	146	624	108	32	972	342	138	76	128	522	108	26	2 160	798	298	226	274	1 146	216	58	ТО: 36; ТО*: 36; Э: 4																									
1	Б1.Б.2	Здоровьесберегающий модуль	Экс	108	42	18	18	6	30	36	3							Экс За	180	70	38	18	14	74	36	5		56																								
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		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							Экс 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							Экс КР	108	24	12		12	48	36	3			60	56																						
6	Б1.Б.5	Механика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3							ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3			345																							
7	Б1.Б.5.2	Нефтегазовая гидромеханика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3							ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3			65	45																						
8	Б1.В.ОД.1	Модуль языковой подготовки	За К(2)	180	72			72	108		5							За К(2)	180	72			72	108		5			5																							
9	Б1.В.ОД.1.1	Иностранный язык в профессиональной сфере	За К(2)	180	72			72	108		5							За К(2)	180	72			72	108		5			13	5																						
10	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль																Экс КП	108	20			52	36	3				346																							
11	Б1.В.ОД.3.2	Проекты																Экс КП	108	20			52	36	3				60	46																						
12	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	ЗаО КП	144	40	16		24	104		4							Экс За ЗаО КП РГР	380	120	48	40	32	204	36	10				5678																						
13	Б1.В.ОД.4.1	Скважинная добыча нефти																ЗаО КП	144	40	16		24	104		4			60	6																						
14	Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти																За РГР	108	40	16	24		68		3			60	67																						
15	Б1.В.ОД.4.6	Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ЗаО КП	144	40	16		24	104		4							ЗаО КП	144	40	16		24	104		4			60	5																						
16	Б1.В.ОД.4.10	Оборудование для добычи нефти																Экс	108	40	16	16	8	32	36	3			65	6																						
17	Б1.В.ОД.4.11	Прикладная физическая культура	За	36	36			36										За	36	36			36					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	Экс	108	40	20	20		32	36	3							Экс	108	40	20	20		32	36	3			60	5																						
23	Б1.В.ДВ.3.2	Основы теории надежности	Экс	108	40	20	20		32	36	3							Экс	108	40	20	20		32	36	3			65	5																						
24	Б1.В.ДВ.4.1	Подземная гидромеханика																За РГР	108	40	16	16	8	68		3			65	6																						
25	Б1.В.ДВ.4.2	Прикладная гидромеханика																За РГР	108	40	16	16	8	68		3			65	6																						
26	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																						
27	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																						
28	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																						
29	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																						
30	Б1.В.ДВ.7.1	Нефтепромысловая геология	Экс	108	40	20		20	32	36	3							Экс	108	40	20		20	32	36	3			60	5																						
31	Б1.В.ДВ.7.2	Экологический мониторинг	Экс	108	40	20		20	32	36	3							Экс	108	40	20		20	32	36	3			65	5																						
32	Б1.В.ДВ.9.1	Прикладные программные продукты	За	108	40	12	28		68		3							За	108	40	12	28		68		3			60	5																						
33	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			60	5																						
34	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2							За(2)	144	60	60		84		4				60	567																						
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экс(3) За(4) ЗаО(2) КП КР К(2) РГР												Экс(3) За(4) ЗаО КП(2) КР РГР(2)												Экс(6) За(8) ЗаО(3) КП(3) КР(2) К(2) РГР(3)																									
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (План)															216												6												4													
Вторая производственная практика															ЗаО 216																								6												4	
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				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			<b>1 152</b>							<b>32</b>	22	<b>864</b>							<b>30</b>	20	<b>2 016</b>							<b>62</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>52</b>									<b>54</b>									<b>53</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>19</b>									<b>20</b>																
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИ		<b>21</b>									<b>19</b>									<b>20</b>																
	Аудиторная (физ.к.)																																				
ДИСЦИПЛИНЫ			(□) 36									ТО: 20□									ТО: 13□									ТО: 33□							
			(Предельное)	1 188							108	ТО*: 20□	756							54	ТО*: 13□	1 944							162	ТО*: 33□							
			(План)	<b>1 152</b>							<b>32</b>	Э: 2	<b>756</b>							<b>21</b>	Э: 1	<b>1 908</b>							<b>53</b>	Э: 3							
1	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	<b>32</b>	80		4																		147								
2	Б1.В.ОД.2.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	ЗаО КР	<b>144</b>	64	16	16	32	80		4																	65	7								
3	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	Экз(3) За(3) ЗаО КР РГР(4)	<b>828</b>	320	150	40	130	400	108	23																		5678								
4	Б1.В.ОД.4.2	Управление продуктивностью скважин																										60	8								
5	Б1.В.ОД.4.3	Исследования скважин и пластов																										60	8								
6	Б1.В.ОД.4.4	Управление энергетическим состоянием залежи	Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3																	60	7								
7	Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	ЗаО РГР	<b>72</b>	40	10	30		32		2																	60	67								
8	Б1.В.ОД.4.7	Разработка нефтяных месторождений	За КП	<b>216</b>	80	40		40	136		6																	60	78								
9	Б1.В.ОД.4.8	Эксплуатация нефтяных и газовых скважин																										60	8								
10	Б1.В.ОД.4.9	Осложненные условия разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	Экз	<b>108</b>	40	20		20	32	36	3																	60	7								
11	Б1.В.ОД.4.11	Бурение нефтяных и газовых скважин	Экз РГР	<b>108</b>	40	20	10	10	32	36	3																	60	7								
12	Б1.В.ОД.4.12	Оборудование для подземного ремонта скважин	За РГР	<b>108</b>	40	20		20	68		3																	65	7								
13	Б1.В.ОД.4.13	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	За РГР	<b>108</b>	40	20		20	68		3																	60	7								
14	Б1.В.ДВ.6.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
15	Б1.В.ДВ.6.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
16	Б1.В.ДВ.6.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
17	Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
18	Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
19	Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	65	8								
20	Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	60	8								
21	Б1.В.ДВ.11.1	Геофизические исследования скважин	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	60	7								
22	Б1.В.ДВ.11.2	Инженерная геодезия	За РГР	<b>108</b>	40	16	12	12	68		3																	8	7								
23	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	<b>72</b>	30	30			42		2																	60	567								
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(4) ЗаО(2) КП КР РГР(5)										Экз(2) За(4) ЗаО КП КР РГР(4)										Экз(5) За(8) ЗаО(3) КП(2) КР(2) РГР(9)														
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)										108							3	2	108									3	2					
Преддипломная практика													За 108							3	2	За 108									3	2	8				
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																				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	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	50%	50%	31.1%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1	Дисциплины (модули)	50%	50%	31.1%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1.Б	Базовая часть				96	114	107	51	27	24	42	24	18	14	9	5				
Б1.В	Вариативная часть				102	117	106	3	3		12	6	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					34.08%													
		в интерактивной форме					23.38%													
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)		20.2					-	20.9	21.2	-	21.9	18.8	-	19.5	17.3	-	21.2	19.4	
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР		20.2					-	20.9	21.2	-	21.9	18.8	-	19.5	17.3	-	21.2	19.4	
	Аудиторная (физ.к.)		2.4					-	3.2	4	-	3.2	4	-	1.8	2.3	-			
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)		6					3	3	6	3	3	6	3	3	5	3	2		
	ЗАЧЕТЫ (За)		9					7	2	10	6	4	8	4	4	8	4	4		
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)												3	2	1	3	2	1		
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									1		1	3	1	2	2	1	1		
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)									1		1	2	1	1	2	1	1		
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)		12					5	7	4	2	2	2	2						
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																			
	РЕФЕРАТЫ (Реф)		2					1	1											
	ЭССЕ (Эс)																			
РГР (РГР)		3					2	1	6	3	3	3	1	2	9	5	4			