

Календарный учебный график

Нед	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52		
I	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	*	К	Э	Э	Э	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К		
II	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	*	К	Э	Э	Э	Э	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К

Сводные данные

		Курс 1			Курс 2			Итого
		Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	
К	Теоретическое обучение и практики	17	18	35	17		17	52
Э	Экзаменационные сессии	3	2	5	4		4	9
У	Учебная практика		4	4				4
П	Производственная практика					14	14	14
Д	Подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы					6	6	6
К	Каникулы	2	5	7	2	8	10	17
*	Нерабочие праздничные дни (не включая воскресенье)	1 (6 дн)		1 (6 дн)	1 (6 дн)		1 (6 дн)	2 (12 дн)
Продолжительность обучения (не включая нерабочие праздничные дни и каникулы)		более 39 нед			более 39 нед			
Итого		23	29	52	24	28	52	104

Индекс	Наименование	Форма контроля							з.е.		Итого акад. часов							Курс 1																							
		Экзам мен	Зачет	Зачет с оц.	КП	КР	Контр.	РРР	Экспер тное	Факт	Часов в з.е.	Экспер тное	По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	Интер часы	Семестр 1							Семестр 2																
																		з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль	з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Лаб интер.	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль			
Блок 1. Дисциплины (модули)											72	72		2592	2592	918	1278	396	362	27	972	126	2	18	162	76		504	162	21	756	110	10	72	10	124	82		396	54	
Обязательная часть											23	23		828	828	288	486	54	64	14	504	72	2	18	54	18		360		6	216	38		18		34	26		99	27	
Б1.О.01	Философские проблемы науки и техники		1					2	2	36	72	72	18	54		2	2	72	18																						
Б1.О.02	Методология научных исследований в нефтегазовой отрасли		1					2	2	36	72	72	18	54		2	2	72	18																						
Б1.О.03	Системный анализ и моделирование		2					3	3	36	108	108	28	80																					80						
Б1.О.04	Экономика и менеджмент в нефтегазовом комплексе	2	1				1	4	4	36	144	144	72	45	27	28	2	72	18			18	18					3	108	10			18	10	9	27					
Б1.О.05	Интерактивное моделирование процессов и систем в нефтегазовом комплексе	3	2					4	4	36	144	144	80	37	27	34												1	36	10			16	16	10	10					
Б1.О.06	Оптимизация теплового и гидравлического режимов транспорта углеводородов		1				1	4	4	36	144	144	36	108			4	144				18	18																		
Б1.О.07	Актуальные проблемы мировой энергетики		1				1	4	4	36	144	144	36	108			4	144				18	18																		
Часть, формируемая участниками образовательных отношений											49	49		1764	1764	630	792	342	298	13	468	54					108	58	144	162	15	540	72	10	54	10	90	56		297	27
Б1.В.01	Профессионально-ориентированный перевод	3	12					6	6	36	216	216	108	81	27	108	2	72				36	36														36				
Б1.В.02	Информационные технологии на объектах нефтегазового комплекса		3					3	3	36	108	108	54	54																											
Б1.В.03	Системы измерения и контроля качества углеводородов	1						3	3	36	108	108	36	18	54			3	108			18																			
Б1.В.04	Методология технической диагностики нефтегазовых объектов	2						3	3	36	108	108	54	27	27	10												3	108	18			18		18	10	27	27			
Б1.В.05	Использование, транспорт и хранение сжиженного природного газа и газогидратов	3	2			2		8	8	36	288	288	90	135	63	48												4	144	18	10	36	10			90					
Б1.В.06	Управление проектами строительства объектов транспорта и хранения углеводородного сырья	1						4	4	36	144	144	54	36	54	10	4	144				36	10																		
Б1.В.07	Энерго- и ресурсосберегающие технологии углеводородного сырья	1					1	4	4	36	144	144	36	54	54	12	4	144				18	12																		
Б1.В.ДВ.01	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.1		2					3	3		108	108	36	72														3	108	18				18		72					
Б1.В.ДВ.01.01	Оптимизация размещения объектов систем транспорта и хранения нефти и газа							3	3	36	108	108	36	72														3	108	18				18		72					
Б1.В.ДВ.01.02	Инвестиционное проектирование в нефтегазовой сфере							2	2	36	108	108	36	72														3	108	18				18		72					
Б1.В.ДВ.02	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.2		3				3	3	3		108	108	36	72		28																									
Б1.В.ДВ.02.01	Использование программного обеспечения для решения задач нефтегазового комплекса							3	3	36	108	108	36	72		28																									
Б1.В.ДВ.02.02	Разработка газогидратных месторождений							3	3	36	108	108	36	72		28																									
Б1.В.ДВ.03	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.3		3					5	5		180	180	54	63	63	18																									
Б1.В.ДВ.03.01	Оптимизация и совершенствование систем газоснабжения							3	3	36	180	180	54	63	63	18																									
Б1.В.ДВ.03.02	Иновационные материалы в трубопроводном транспорте							3	3	36	180	180	54	63	63	18																									
Б1.В.ДВ.04	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.4		3					4	4		144	144	36	108		18																									
Б1.В.ДВ.04.01	Природоохранные мероприятия и технологии на объектах получения, транспорта и хранения углеводородного сырья							4	4	36	144	144	36	108		18																									
Б1.В.ДВ.04.02	Схемы газоснабжения на базе сжиженного природного газа							4	4	36	144	144	36	108		18																									
Б1.В.ДВ.05	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.5		2					3	3		108	108	36	72		10												3	108	18				18	10		72				
Б1.В.ДВ.05.01	Разведка и разработка нефтегазовых месторождений на Дальнем Востоке							3	3	36	108	108	36	72		10												3	108	18				18	10		72				
Б1.В.ДВ.05.02	Иновационные технологии при проведении операций с нефтью, нефтепродуктами и сжиженным газом							3	3	36	108	108	36	72		10												3	108	18				18	10		72				

Индекс	Наименование	Форма контроля							з.е.		Итого акад. часов					Курс 1																						
		Экзам.	Зачет	Зачет с оц.	КП	КР	Контр.	РГР	Экспертное	Факт	Часов в з.е.	Экспертное	По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	Интер часы	Семестр 1							Семестр 2													
																		з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль	з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Лаб интер.	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль
Блок 2. Практика											39	39		1404	1404	198	1206			3	108					18		18	72	9	324				18		36	270
Часть, формируемая участниками образовательных отношений											39	39		1404	1404	198	1206			3	108					18		18	72	9	324				18		36	270
62.В.01(У)	Учебная практика. Ознакомительная практика			2						6	6	36	216	216	18	198																18	198					
62.В.01(Н)	Производственная практика. Научно-исследовательский семинар "Инновационные процессы и технологии в нефтегазовой отрасли"		1	23						5	5	36	180	180	54	126															18		54					
62.В.02(П)	Производственная практика. Научно-исследовательская работа		1	23						7	7	36	252	252	54	198																18	18					
62.В.03(П)	Производственная практика. Проектная практика		4							3	3	36	108	108	18	90																						
62.В.04(П)	Производственная практика. Технологическая практика		4							3	3	36	108	108	18	90																						
62.В.05(П)	Производственная практика. Научно-исследовательская работа		4							9	9	36	324	324	18	306																						
62.В.06(П)	Производственная практика. Преддипломная практика		4							6	6	36	216	216	18	198																						
Блок 3. Государственная итоговая аттестация											9	9		324	324	18	270	36																				
63.01(Д)	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы	4								9	9	36	324	324	18	270	36																					
ФТД. Факультативы											4	4		144	144	72	72												4	144	36				36		72	
ФТД.01	Монтаж и техническое обеспечение подвальных добычных комплексов		2							2	2	36	72	72	36	36																18		36				
ФТД.02	SCADA системы на объектах нефтегазовой отрасли		2							2	2	36	72	72	36	36																18		36				

Индекс	Наименование	Курс 2												Закрепленная кафедра					
		Семестр 3						Семестр 4						Код	Наименование	Компетенции			
		з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Лаб интер.	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль	з.е.				Итого	КСР	СР
Блок 1. Дисциплины (модули)		24	864	54	10	72	72	180	100		378	180							
Обязательная часть		3	108	18		18	18	18			27	27							
61.О.01	Философские проблемы науки и техники																140	Департамент философии и религиоведения	УК-4; УК-5; ОПК-4
61.О.02	Методология научных исследований в нефтегазовой отрасли																242	Инженерный департамент. Отделение горного и нефтегазового дела	УК-1; ОПК-1; ОПК-4; ОПК-5
61.О.03	Системный анализ и моделирование																232	Департамент нефтегазовых технологий	ОПК-1; ОПК-2; ОПК-4
61.О.04	Экономика и менеджмент в нефтегазовом комплексе																232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-3; ОПК-5; ПК-6; ПК-10
61.О.05	Интерактивное моделирование процессов и систем в нефтегазовом комплексе	3	108	18		18	18	18			27	27					232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-6; ПК-3
61.О.06	Оптимизация теплового и гидравлического режимов транспорта углеводородов																232	Департамент нефтегазовых технологий	ОПК-2; ОПК-3
61.О.07	Актуальные проблемы мировой энергетики																232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-2; ОПК-3; ОПК-6
Часть, формируемая участниками образовательных от		21	756	36	10	54	54	162	100		351	153							
61.В.01	Профессионально-ориентированный перевод	2	72					36	36		9	27					142	Академический департамент английского языка	УК-4; ОПК-6; ПК-2
61.В.02	Информационные технологии на объектах нефтегазового комплекса	3	108			18	18	36	18		54						232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-4; ПК-8
61.В.03	Системы измерения и контроля качества углеводородов																242	Инженерный департамент. Отделение горного и нефтегазового дела	ПК-3; ПК-7
61.В.04	Методология технической диагностики нефтегазовых объектов																242	Инженерный департамент. Отделение горного и нефтегазового дела	ПК-1; ПК-2; ПК-7; ПК-12
61.В.05	Использование, транспорт и хранение сжиженного природного газа и газогидратов	4	144	18	10	18	18				45	63					232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-8; ПК-12; ПК-13
61.В.06	Управление проектами строительства объектов транспорта и хранения углеводородного сырья																232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-2; УК-3; ПК-6; ПК-13; ПК-14
61.В.07	Энерго- и ресурсосберегающие технологии углеводородного сырья																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-6; ПК-8; ПК-11; ПК-12
61.В.ДВ.01	Дисциплины по выбору 61.В.ДВ.1																		ПК-7; ПК-10; ПК-14
61.В.ДВ.01.01	Оптимизация размещения объектов систем транспорта и хранения нефти и газа																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-7; ПК-10; ПК-14
61.В.ДВ.01.02	Инвестиционное проектирование в нефтегазовой сфере																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-7; ПК-10; ПК-14
61.В.ДВ.02	Дисциплины по выбору 61.В.ДВ.2	3	108			18	18	18	10		72								ПК-4; ПК-5; ПК-6
61.В.ДВ.02.01	Использование программного обеспечения для решения задач нефтегазового комплекса	3	108			18	18	18	10		72						232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-4; ПК-5; ПК-6
61.В.ДВ.02.02	Разработка газогидратных месторождений	3	108			18	18	18	10		72						232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-4; ПК-5; ПК-6
61.В.ДВ.03	Дисциплины по выбору 61.В.ДВ.3	5	180	18				36	18		63	63							ПК-8; ПК-9; ПК-11; ПК-12
61.В.ДВ.03.01	Оптимизация и совершенствование систем газоснабжения	5	180	18				36	18		63	63					232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-8; ПК-9; ПК-11; ПК-12
61.В.ДВ.03.02	Иновационные материалы в трубопроводном транспорте	5	180	18				36	18		63	63					232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-8; ПК-9; ПК-11; ПК-12
61.В.ДВ.04	Дисциплины по выбору 61.В.ДВ.4	4	144					36	18		108								ПК-8; ПК-9; ПК-13; ПК-14
61.В.ДВ.04.01	Природоохранные мероприятия и технологии на объектах получения, транспорта и хранения углеводородного сырья	4	144					36	18		108						232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-8; ПК-9; ПК-13; ПК-14
61.В.ДВ.04.02	Схемы газоснабжения на базе сжиженного природного газа	4	144					36	18		108						232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-8; ПК-9; ПК-13; ПК-14
61.В.ДВ.05	Дисциплины по выбору 61.В.ДВ.5																		ПК-1; ПК-4; ПК-6
61.В.ДВ.05.01	Разведка и разработка нефтегазовых месторождений на Дальнем Востоке																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-1; ПК-4; ПК-6
61.В.ДВ.05.02	Иновационные технологии при проведении операций с нефтью, нефтепродуктами и сжиженным газом																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-1; ПК-4; ПК-6

Индекс	Наименование	Курс 2												Закрепленная кафедра		Компетенции				
		Семестр 3						Семестр 4						Код	Наименование					
		з.е.	Итого	Лек	Лек интер.	Лаб	Лаб интер.	Пр	Пр интер.	КСР	СР	Конт роль	з.е.				Итого	КСР	СР	Конт роль
Блок 2. Практика		6	216					18		18	180		21	756	72	684				
Часть, формируемая участниками образовательных от		6	216					18		18	180		21	756	72	684				
Б2.В.01(У)	Учебная практика. Ознакомительная практика																242	Инженерный департамент. Отделение торного и нефтегазового дела	ПК-2; ПК-3; ПК-5; ПК-6; ПК-9; ПК-12	
Б2.В.01(Н)	Производственная практика. Научно-исследовательский семинар "Инновационные процессы и технологии в нефтегазовой отрасли"	2	72					18			54						232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-5; УК-6; ОПК-1; ОПК-3; ПК-6	
Б2.В.02(П)	Производственная практика. Научно-исследовательская работа	4	144							18	126						232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-2; УК-3; ОПК-6; ПК-1; ПК-2; ПК-3	
Б2.В.03(П)	Производственная практика. Проектная практика												3	108	18	90	232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-2; ПК-10; ПК-13; ПК-14	
Б2.В.04(П)	Производственная практика. Технологическая практика												3	108	18	90	232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-5; ПК-6; ПК-7; ПК-8; ПК-9; ПК-10; ПК-11; ПК-12	
Б2.В.05(П)	Производственная практика. Научно-исследовательская работа												9	324	18	306	232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-1; ПК-2; ПК-3; ПК-4	
Б2.В.06(П)	Производственная практика. Преддипломная практика												6	216	18	198	232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-2; ПК-3; ПК-4; ПК-5; ПК-6; ПК-8; ПК-10; ПК-12; ПК-13; ПК-14	
Блок 3. Государственная итоговая аттестация													9	324	18	270	36			
Б3.01(Д)	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы												9	324	18	270	36	232	Департамент нефтегазовых технологий	УК-1; УК-2; УК-3; УК-4; УК-5; УК-6; ОПК-1; ОПК-2; ОПК-3; ОПК-4; ОПК-5; ОПК-6; ПК-1; ПК-2; ПК-3; ПК-4; ПК-5; ПК-6; ПК-7; ПК-8; ПК-9; ПК-10; ПК-11; ПК-12; ПК-13; ПК-14
ФТД. Факультативы																				
ФТД.01	Монтаж и техническое обеспечение подвальных добычных комплексов																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-5; ПК-6	
ФТД.02	SCADA системы на объектах нефтегазовой отрасли																232	Департамент нефтегазовых технологий	ПК-4; ПК-9	

		Итого					Курс 1			Курс 2		
		Баз.%	Вар.%	ДВ(от Вар.)%	з.е.		Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4
					Не менее	Факт						
	Итого (с факультативами)				104	124	64	30	34	60	30	30
	Итого по ОП (без факультативов)				102	120	60	30	30	60	30	30
Б1	Дисциплины (модули)	32%	68%	36.7%	72	72	48	27	21	24	24	
Б1.О	Обязательная часть					23	20	14	6	3	3	
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений					49	28	13	15	21	21	
Б2	Практика	0%	100%	0%	21	39	12	3	9	27	6	21
Б2.О	Обязательная часть											
Б2.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений					39	12	3	9	27	6	21
Б3	Государственная итоговая аттестация				9	9				9		9
ФТД	Факультативы				2	4	4		4			
	Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, факультативы (в период ТО)				53.4	-	54	53	-	53	
		ОП, факультативы (в период экз. сессий)				44	-	54	27	-	45	
		в период гос. экзаменов					-			-		
	Контактная работа в период ТО (акад.час/нед)	ОП				19.8	-	20.2	19	-	20.2	
	Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок Б1				918	-	306	306	-	306	
		Блок Б2				198	-	36	54	-	36	72
		Блок Б3				18	-			-		18
		Блок ФТД				72	-		72	-		
		Итого по всем блокам				1206	-	342	432	-	342	90
	Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕН (Эк)					5	3	2	4	4	
		ЗАЧЕТ (За)					12	6	6	3	3	
		КУРСОВОЙ ПРОЕКТ (КП)								1	1	
		КУРСОВАЯ РАБОТА (КР)					1		1	1	1	
		КОНТРОЛЬНАЯ РАБОТА (К)					2	2		1	1	
		РАСЧЕТНО-ГРАФИЧЕСКАЯ РАБОТА (РГР)					2	2				
	Процент ... занятий от аудиторных (%)	лекционных					31.6%					
		в интерактивной форме					39.4%					
	Объём обязательной части от общего объёма программы (%)						19.2%					
	Объём конт. работы от общего объёма времени на реализацию дисциплин (модулей) (%)						35.42%					