

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
"Омский государственный технический университет"

"02" 02 2021 г.



Протокол № 2 "02" 02 20 21 г.

Срок обучения:
2,5 года

Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час			СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр./лаб.; СРС/КСР) ¹						Кафедра		
		Экз.	Зач., дз(*)	КР (р), КР(п)	ЗЕ	Час.	Час/Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.		6 с.	
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч.деят. (практики, ГИА)							
														18	18 / 4	18	18 / 4	13 / 6			
Б1	Блок 1 Дисциплины (модули)				87	3132	252	355	144	193	18	2525	362								
Б1.О	Обязательная часть				26	936	108	135	72	63		693	90								
Б1.О.1	Управление проектами		1		2	72		9	9			63	10	9 63	10						ИДЭС.ФЭСУ.КОУН П
Б1.О.2	Профессионально-ориентированный иностранный язык		1		2	72		9		9		63	10	9 63	10						ФГ.КИЯ
Б1.О.3	Психология управления и самоменеджмент		1		2	72		9	9			63	10	9 63	10						ФГ.КПТОП
Б1.О.4	Деловая и межкультурная коммуникация		1		2	72		9	9			63	10	9 63	10						ФГ.КИФСК
Б1.О.5	Современные проблемы, пути их решения и нормативная база отрасли	1			5	180	36	27	18	9		117	10	18 117	9 10						ФТ.КНД
Б1.О.6	Основы научных исследований, организация и планирование эксперимента		1		5	180		27	9	18		153	20	9 153	18 20						ФТ.КНД
Б1.О.7	Теория и методы проектирования технических систем	2			4	144	36	27	9	18		81	10		9 81	18 10					ФТ.КАРС
Б1.О.8	Физическое моделирование процессов в нефтегазовой отрасли	3			4	144	36	18	9	9		90	10			9 90	9 10				ФТ.КНД
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				61	2196	144	220	72	130	18	1832	272								
Б1.В.1	Основания и фундаменты в сложных природно-климатических условиях	2		2р	7	252	36	18	9	9		198	54		9 198	9 54					ФТ.КНД
Б1.В.2	Прогнозирование и оценка остаточного ресурса объектов трубопроводного транспорта углеводородов	4			5	180	36	27	9	18		117	10				9 117	18 10			ФТ.КНД
Б1.В.3	Автоматизированное проектирование		2		6	216		18			18	198	10			18 198					ФТ.КНД
Б1.В.4	Управление рисками инвестиционных проектов		2		5	180		27	9	18		153	10		9 153	18 10					ФТ.КНД
Б1.В.5	Специальные методы трубопроводного транспорта		3	3р	6	216		27	9	18		189	54			9 189	18 54				ФТ.КНД
Б1.В.6	Мониторинг и диагностика оборудования трубопроводного транспорта	3			4	144	36	27	9	18		81	10			9 81	18 10				ФТ.КНД
Б1.В.7	Эксплуатация механо-технологического оборудования в нефтегазовом производстве		4		5	180		18	9	9		162	10				9 162	9 10			ФТ.КНД

Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час			СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр./лаб.; СРС/КСР) ¹						Кафедра				
		Экз.	Зач., дз(*)	КР (р), КР (п)	ЗЕ	Час.	Час/ Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.		6 с.			
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч. деят. (практики, ГИА)									
														18	18 / 4	18	18 / 4	13 / 6					
Б1.В.8	Системы менеджмента качества		3		5	180		18	9	9		162	10			9	9	162	10			ФТ.КНД	
Б1.В.9	Научно-исследовательская деятельность	5			12	432	36	13		13		383	50						13	383	50		ФТ.КНД
Б1.В.10	Элективные дисциплины (модули) 1 (А)				6	216		27				189											
Б1.В.10.1	Численные методы исследования напряженно-деформированного состояния трубопроводов и хранилищ		4*	4р	6	216		27	9	18		189	54					9	18	189	54		ФТ.КНД
Б1.В.10.2	Оценка прочности оборудования газонефтепроводов и хранилищ (А)		4*	4р	6	216		27	9	18		189	54					9	18	189	54		ФТ.КНД
Б2	Блок 2 Практика				24	864						432	150										
Б2.О	Обязательная часть				6	216																	
Б2.О.1	Учебная практика (ознакомительная практика)		3*		6	216										216							ФТ.КНД
Б2.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				18	648						432	150										
Б2.В.1	Производственная практика (технологическая практика)		5*		6	216												216					ФТ.КНД
Б2.В.2	Производственная практика (научно-исследовательская работа)		2, 3, 4*		12	432						432	150			72	50	180	50	180	50		ФТ.КНД
Б3	Блок 3 Государственная итоговая аттестация				9	324							24										
Б3.О.1	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы	5			9	324							24							324	24		ФТ.КНД
Ф	Факультативные дисциплины (модули)																						
Ф.В.1	Математическое моделирование процессов и систем трубопроводного транспорта		3		3	108		18	9	9		90	10					9	9	90	10		ФТ.КНД

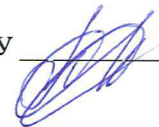
Объем работ указан в академических часах. 1 академический час = 45 минутам астрономического времени.

Рег. номер: 003322

Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час				СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр./лаб.; СРС/КСР) ¹						Кафедра
		Экз.	Зач., дз(*)	КР (р), КП(п)	ЗЕ	Час.	Час/ Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.	6 с.	
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч.деят. (практики, ГИА)						
														18	18 / 4	18	18 / 4	13 / 6		
ИТОГО (без факультативов):					120	4320	252	355	144	193	18	2957	536	612	792	792	720	396		
Объем обязательной части (без учета объема ГИА) в общем объеме программы: 26,67% (в 3е)								Всего ауд. часов:						90	90	90	72	13		
								Всего часов на СРС:						522	702	702	648	383		
								Всего часов на КСР:						70	134	134	124	74		
								Аудиторных часов (ч/нед):						5	5	5	4	1		
								Всего теор.обуч. (ч/нед):						34	44	44	40	30		
								экзаменов:						1	2	2	1	1		7
								зачетов:						5	3	3	1			12
								диф. зачетов:									2			2
								курсовых работ (проектов):							1	1	1			3
								защита практик:									1	1		2
гос. итоговая аттестация:										1		1								

Руководитель ООП 

Декан 

Начальник УМУ 

Примечание:

¹ - объем работ в семестре по дисциплине представлен:

Лекции	Пр.занятия	Лаб.работы
СРС (практики, ГИА)		КСР

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования

"Омский государственный технический университет"

УТВЕРЖДАЮ

Проректор по ОД

Полынский А.С.

Утвержден Решением Ученого Совета

Протокол № 1 "02" 02 2021 г.

"02" 02 2021 г.



Календарный учебный график

Направление подготовки (специальность):

21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (специализация/профиль):

Трубопроводный транспорт углеводородов

Прием 2021 г.

Квалификация: Магистр

Очно-заочная форма обучения

Срок обучения: 2,5 года

Курс	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	осень	весна	ЗЕ в год
1	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	/	*	Э	Э	К	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	Э	Э	УП	УП	УП	УП	К	К	К	К	К	К	К	К	18	18	48
2	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	/	*	Э	Э	К	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	Э	Э	ПП	ПП	ПП	ПП	К	К	К	К	К	К	К	К	18	18	51
3	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	Э	К	К	К	/	К	ПГА	ПГА	ГИА	ГИА	ГИА	ГИА	ГИА	К																										13	0	21

Всего з.е.: 120

Курс	Теоретическое обучение (*)	Экзаменационная сессия (Э)	Каникулы (К)	Учебная практика (УП)	Праздник (/)	Производственная практика (ПП)	Государственная итоговая аттестация (ГИА)	Подготовка к государственной итоговой аттестации (ПГА)	Всего
1	36	4	7	4	1				52
2	36	4	7		1	4			52
3	13	1	5		1		4	2	26
Итого:	85	9	19	4	3	4	4	2	130

* - Вид работ определяется в соответствии с производственным календарем, утвержденным Правительством РФ на соответствующий год.

Руководитель ООП

Декан

Начальник УМУ

Дисциплина	Компетенции
Б1 - Блок 1 Дисциплины (модули)	
Б1.О - Обязательная часть	
Б1.О.1 - Управление проектами	УК-1, УК-2, УК-3
Б1.О.2 - Профессионально-ориентированный иностранный язык	УК-4
Б1.О.3 - Психология управления и самоменеджмент	УК-3, УК-6
Б1.О.4 - Деловая и межкультурная коммуникация	УК-4, УК-5
Б1.О.5 - Современные проблемы, пути их решения и нормативная база отрасли	ОПК-3, ОПК-5, ОПК-6
Б1.О.6 - Основы научных исследований, организация и планирование эксперимента	ОПК-3, ОПК-4, ОПК-6
Б1.О.7 - Теория и методы проектирования технических систем	ОПК-2, ОПК-3
Б1.О.8 - Физическое моделирование процессов в нефтегазовой отрасли	ОПК-1
Б1.В - Часть, формируемая участниками образовательных отношений	
Б1.В.1 - Основания и фундаменты в сложных природно-климатических условиях	ПК-1, ПК-2
Б1.В.2 - Прогнозирование и оценка остаточного ресурса объектов трубопроводного транспорта углеводородов	ПК-1, ПК-2
Б1.В.3 - Автоматизированное проектирование	ПК-1, ПК-2
Б1.В.4 - Управление рисками инвестиционных проектов	ПК-1, ПК-2
Б1.В.5 - Специальные методы трубопроводного транспорта	ПК-1
Б1.В.6 - Мониторинг и диагностика оборудования трубопроводного транспорта	ПК-1, ПК-2
Б1.В.7 - Эксплуатация механо-технологического оборудования в нефтегазовом производстве	ПК-1, ПК-2
Б1.В.8 - Системы менеджмента качества	ПК-2
Б1.В.9 - Научно-исследовательская деятельность	ПК-1, ПК-2
Б1.В.10 - Элективные дисциплины (модули) 1	
Б1.В.10.1 - Численные методы исследования напряженно-деформированного состояния трубопроводов и хранилищ	ПК-1, ПК-2
Б1.В.10.2 - Оценка прочности оборудования газонефтепроводов и хранилищ	ПК-2
Б2 - Блок 2 Практика	
Б2.О - Обязательная часть	
Б2.О.1 - Учебная практика (ознакомительная практика)	ОПК-2, ОПК-3
Б2.В - Часть, формируемая участниками образовательных отношений	
Б2.В.1 - Производственная практика (технологическая практика)	ПК-1, ПК-2
Б2.В.2 - Производственная практика (научно-исследовательская работа)	ПК-1, ПК-2
Б3 - Блок 3 Государственная итоговая аттестация	
Б3.О -	
Б3.О.1 - Выполнение и защита выпускной квалификационной работы	УК-1, УК-2, УК-3, УК-4, УК-5, УК-6, ОПК-2, ОПК-3, ОПК-4, ОПК-5, ОПК-6, ОПК-1, ПК-1, ПК-2
Ф - Факультативные дисциплины (модули)	
Ф.В -	
Ф.В.1 - Математическое моделирование процессов и систем трубопроводного транспорта	ОПК-1, ПК-1

Руководитель ООП Декан Начальник УМУ 