МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Самарский государственный технический университет"
Кафедра "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений"

УТВЕРЖДАЮ

Ректор _____ Быков Д.Е.

"___" _____ 20___ г.

План одобрен Ученым советом вуза
Протокол № 8 от 27.03.2026 г.

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

по программе магистратуры

21.04.01

Направление подготовки 21.04.01 "Нефтегазовое дело"
Направленность (профиль) "Разработка нефтяных месторождений"

Кафедра: разработки и эксплуатаций нефтяных и газовых месторождений
Институт: нефтетегазовых технологий

Квалификация: магистр

Год начала подготовки (по учебному плану) 2026

Форма обучения: Очно-заочная
Срок получения образования: 2 г. 4 м.

Образовательный стандарт (ФГОС) № 97 от 09.02.2018

Код	*Области профессиональной деятельности и (или) сферы профессиональной деятельности. Профессиональные стандарты*	*Приказ Минтруда*
19	ДОБЫЧА, ПЕРЕРАБОТКА, ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА	
19.007	Специалист по добыче нефти, газа и газового конденсата	№ 574н от 03.09.2018 г.

Типы задач профессиональной деятельности
технологический
организационно-управленческий

СОГЛАСОВАНО

Первый проректор-проректор по УР _____ */ Овчинников Д.Е./*

-	-	Формы пром. атт.						з.е.	Итого акад.часов				Курс 1										Курс 2										Курс 3										Закре пленн	-
													Семестр 1						Семестр 2						Семестр 3						Семестр 4						Семестр 5						Семестр 6							
Индекс	Наименование	Экза мен	Зачет	Зачет с оц.	КП	КР	Контр.	Экспер тное	По плану	Конт. раб.	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Лек	Лаб	Пр	КСР	СР	Конт роль	Код	Компетенции
Блок 1.Дисциплины (модули)								72	2592	520	1676	396	46		52	15	409	54	50		88	23	541	90	34		64	17	389	108	54	12	48	17	337	144														
Обязательная часть								43	1548	303	1101	144	38		40	12	324	54	40		76	20	494	54	16		26	8	202	36	12		12	3	81															
Б1.О.01	Общенаучный модуль		112					6	216	36	180		8		10	4	122				12	2	58																											УК-4; УК-5; УК-6; ОПК-4; ОПК-6
Б1.О.01.01	Иностранный язык в профессиональной сфере		2					2	72	14	58										12	2	58																											3	УК-4
Б1.О.01.02	Философские основы науки и техники		1					2	72	12	60		4		6	2	60																																1	УК-5; ОПК-4
Б1.О.01.03	Педагогика и психология		1					2	72	10	62		4		4	2	62																																89	УК-6; ОПК-6
Б1.О.02	Обязательный модуль направления подготовки	11122 233	2	22			223	32	1152	230	778	144	30		30	8	202	54	40		64	18	436	54	16		18	6	140	36																			ОПК-1; ОПК-2; ОПК-3; ОПК-4; ОПК-5; ОПК-6
Б1.О.02.01	Информационно-коммуникационные технологии	2						4	144	24	102	18							8		12	4	102	18																										40	ОПК-2; ОПК-3; ОПК-4
Б1.О.02.02	Технологические основы и управление нефтегазовым производством	2						4	144	24	102	18							10		10	4	102	18																										27	ОПК-3; ОПК-4; ОПК-6
Б1.О.02.03	Бизнес-планирование и управление рисками в нефтегазовом комплексе	3	2				3	5	180	40	122	18							6		10	3	53		8		10	3	69	18																		5	ОПК-2; ОПК-3; ОПК-4; ОПК-5; ОПК-6
Б1.О.02.04	Технологическое проектирование объектов нефтегазовой отрасли	2					2	3	108	19	71	18							4		12	3	71	18																										27	ОПК-1; ОПК-2; ОПК-4; ОПК-5
Б1.О.02.05	Математическое моделирование и численные методы в задачах нефтегазовой отрасли	3		2			2	5	180	41	121	18							8		12	2	50		8		8	3	71	18																			ОПК-1; ОПК-2; ОПК-4
Б1.О.02.05.01	Математическое моделирование и численные методы в задачах нефтегазовой отрасли			2			2	2	72	22	50								8		12	2	50																										27	ОПК-1; ОПК-4
Б1.О.02.05.02	Математическое моделирование и численные методы в задачах нефтегазовой отрасли	3						3	108	19	71	18													8		8	3	71	18																		27	ОПК-2; ОПК-4
Б1.О.02.06	Технико-технологические основы строительства скважин	1						3	108	23	67	18	10		10	3	67	18																															25	ОПК-1; ОПК-5
Б1.О.02.07	Технология добычи и обустройство месторождений углеводородов	1		2				5	180	36	126	18	10		10	2	68	18	4		8	2	58																										27	ОПК-1; ОПК-5
Б1.О.02.08	Технология и оборудование транспорта и хранения нефти, газа и нефтепродуктов	1						3	108	23	67	18	10		10	3	67	18																															30	ОПК-1; ОПК-5
Б1.О.03	Модуль проектной деятельности			344				5	180	37	143																8	2	62		12		12	3	81															УК-1; УК-2; УК-3
Б1.О.03.01	Мастерская инноваций (проектная мастерская)			34				3	108	27	81																8	2	62		8		8	1	19														27	УК-2; УК-3
Б1.О.03.02	Инженерное предпринимательство			4				2	72	10	62																				4		4	2	62														5	УК-1
Часть, формируемая участниками образовательных отношений								29	1044	217	575	252	8		12	3	85		10		12	3	47	36	18		38	9	187	72	42	12	36	14	256	144														
Б1.В.01	Обязательный модуль профильной направленности	233444	13		344	2	34	26	936	190	530	216	8		12	3	85		10		12	3	47	36	18		38	9	187	72	30	12	24	11	211	108														ПК-1; ПК-2; ПК-3; ПК-5
Б1.В.01.01	Обустройство нефтяных месторождений	4			4			4	144	26	82	36																			10		12	4	82	36													27	ПК-3; ПК-5
Б1.В.01.02	Разработка нефтяных месторождений	3			3			3	108	25	47	36													10		12	3	47	36																		27	ПК-1; ПК-5
Б1.В.01.03	Эксплуатация скважин в осложненных условиях	4					4	3	108	25	47	36																			10		12	3	47	36													27	ПК-1; ПК-2
Б1.В.01.04	Компьютерное моделирование месторождений нефти		3					3	108	17	91																14	3	91																			27	ПК-1
Б1.В.01.05	Контрольно-надзорная деятельность в нефтегазовом комплексе	3					3	3	108	23	49	36													8		12	3	49	36																		27	ПК-1
Б1.В.01.06	Комплексная химизация нефтегазодобычи	2				2		3	108	25	47	36							10		12	3	47	36																										27	ПК-3; ПК-5
Б1.В.01.07	Технологии адресного воздействия на пласт	4			4			4	144	26	82	36																			10	12		4	82	36													27	ПК-1; ПК-3; ПК-5
Б1.В.01.08	Современные проблемы управления и менеджмента в нефтегазовой отрасли		1					3	108	23	85		8		12	3	85																															27	ПК-5
Б1.В.ДВ.01	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.01	4					4	3	108	27	45	36																			12		12	3	45	36														ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.01.01	Технологическая безопасность объектов нефтегазодобычи	4					4	3	108	27	45	36																			12		12	3	45	36													27	ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.01.02	Оперативное управление промыслом	4					4	3	108	27	45	36																			12		12	3	45	36													27	ПК-4; ПК-5
Блок 2.Практика								39	1404	39	1341	24									9	307	8				3	101	4				10	346	4				17	587	8								
Обязательная часть								12	432	12	408	12									9	307	8										3	101	4														
Б2.О.01(У)	Учебная практика: технологическая практика			2				3	108	3	101	4									3	101	4																										27	ОПК-3
Б2.О.02(Н)	Производственная практика: научно-исследовательская работа			24				9	324	9	307	8									6	206	4										3	101	4														27	ОПК-3
Часть, формируемая участниками образовательных отношений								27	972	27	933	12															3	101	4				7	245					17	587	8								
Б2.В.01(П)	Производственная практика: технологическая практика			3				3	108	3	101	4															3	101	4																		27	ПК-1; ПК-2; ПК-4; ПК-5
Б2.В.02(П)	Производственная практика: проектная практика			5				18	648	18	626	4																						7	245					11	381	4							27	ПК-3; ПК-5
Б2.В.03(Пд)	Производственная практика: преддипломная практика			5				6	216	6	206	4																												6	206	4							27	ПК-1; ПК-5
Блок 3.Государственная итоговая аттестация								9	324	9	315																													9	315									
Б3.01	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы							9	324	9	315																													9	315								27	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
ФТД.Факультативы								3	108	51	57								16	16	16	3	57																											
ФТД.01	Прикладные программные продукты		2					1	36	17	19									16		1	19																										25	ПК-1
ФТД.02	Самоорганизация профессионального развития		2					2	72	34	38								16		16	2	38																										89	УК-6

		Итого						Курс 1			Курс 2			Курс 3		
		Баз.%	Вар.%	ДВ(от Вар.)%	з.е.			Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	Сем. 5	Сем. 6
					Мин.	Макс.	Факт									
	Итого (с факультативами)				104	158	123	50	16	34	47	20	27	26	26	
	Итого по ОП (без факультативов)				102	152	120	47	16	31	47	20	27	26	26	
Б1	Дисциплины (модули)	60%	40%	10.3%	72	100	72	38	16	22	34	17	17			
Б1.О	Обязательная часть				20	60	43	32	13	19	11	8	3			
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				20	60	29	6	3	3	23	9	14			
Б2	Практика	31%	69%	0%	21	40	39	9		9	13	3	10	17	17	
Б2.О	Обязательная часть				9	12	12	9		9	3		3			
Б2.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				25	40	27				10	3	7	17	17	
Б3	Государственная итоговая аттестация				9	12	9							9	9	
ФТД	Факультативы				2	6	3	3		3						
	Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, факультативы (в период ТО)					47	-	59.1	60.4	-	34	37.4	-		
		ОП, факультативы (в период экз. сессий)					35	-	21.6	31	-	36	49.4	-		
	Контактная работа в период ТО (акад.час/нед)	ОП					9.2	-	12.8	9.2	-	7.8	8.8	-		
	Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок Б1					520	-	113	161	-	115	131	-		
		Блок Б2					39	-		9	-	3	10	-	17	
		Блок Б3					9	-			-			-	9	
		Блок ФТД					51	-		51	-			-		
		Итого по всем блокам					619	-	113	221	-	118	141	-	26	
	Аудиторная нагрузка (акад.час/нед)	ОП					7.8	-	11.1	7.4	-	6.7	7.5	-		
	Обязательные формы промежуточной аттестации	ЭКЗАМЕНЫ (Эк)						7	3	4	8	4	4			
		ЗАЧЕТЫ (За)						5	3	2	1	1				
		ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)						4		4	5	2	3	2	2	
		КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									3	1	2			
		КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)						1		1						
		КОНТРОЛЬНЫЕ (К)						2		2	4	2	2			
	Процент ... занятий от аудиторных (%)	лекционных					41.08%									
	Объём обязательной части от общего объёма программы (%)						45.8%									
	Объём конт. работы от общего объёма времени на реализацию дисциплин (модулей) (%)						20.06%									