

Департамент образования и науки Ханты-мансийского автономного округа-Югра

Автономное учреждение профессионального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «НЕФТЕЮГАНСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ КОЛЛЕДЖ»
(АУ "Нефтеюганский политехнический колледж")□

УТВЕРЖДАЮ

Директор АУ "Нефтеюганский политехнический
колледж"

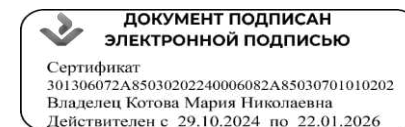
М.В. Гребенец

от 29.04.2025г № 01-01-06/230

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

программы подготовки специалистов среднего звена среднего профессионального
образования

21.02.01



Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений □

Профиль получаемого профессионального образования при реализации программы среднего общего образования: Технический

Квалификация: Техник-технолог.

Форма обучения: Очная

срок получения образования по ОП: 3 г. 10 м.

Уровень образования при приеме на обучение: основное общее образование

Виды деятельности

обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений;

обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа;

ведение технологического процесса, текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин;

обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа;

организация работ по добыче нефти и газа.

Год начала подготовки (по учебному плану) 2025
Учебный год 2025-2026
Образовательный стандарт (ФГОС) . N 833 от 08.11.2023

Календарный учебный график

[illegible]

Сводные данные

		Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4			Итого
		Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	Сем. 5	Сем. 6	Всего	Сем. 7	Сем. 8	Всего	
	Обучение по дисциплинам и междисциплинарным курсам	17	23	40	13	18 4/6	31 4/6	12 1/6	16 3/6	28 4/6	12 4/6		12 4/6	113
У	Учебная практика				4	5	9	4	5	9	4		4	22
П	Производственная практика (по профилю специальности)								2	2		14	14	16
Пд	Производственная практика (преддипломная)											4	4	4
Э	Промежуточная аттестация		1	1		1 2/6	1 2/6	5/6	3/6	1 2/6	2/6		2/6	4
Г	Проведение государственного экзамена											6	6	6
К	Каникулы	2	9	11	2	8	10	2	9	11	2		2	34
Итого		19	33	52	19	33	52	19	33	52	19	24	43	199

Индекс	Содержание	Тип
ОК 01.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам;	-
ОК 02.	Использовать современные ЭОедства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;	-
ОК 03.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях;	-
ОК 04.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде;	-
ОК 05.	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста;	-
ОК 06.	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения;	-
ОК 07.	Содействовать сохранению окружающей ЭОеды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях;	-
ОК 08.	Использовать ЭОедства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности;	-
ОК 09.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.	-
ПК 1.1.	Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений.	-
ПК 1.2.	Выполнять обработку геологической информации о месторождении.	-
ПК 1.3.	Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов.	-
ПК 1.4.	Оценивать добывные возможности скважин.	-
ПК 1.5.	Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин.	-
ПК 2.1.	Поддерживать технологический режим работы скважин.	-
ПК 2.2.	Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин.	-
ПК 3.1.	Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	-
ПК 3.2.	Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземному) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	-
ПК 3.3.	Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	-
ПК 4.1.	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	-
ПК 4.2.	Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.	-
ПК 4.3.	Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.	-
ПК 4.4.	Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.	-
ПК 5.1.	Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях.	-
ПК 5.2.	Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.	-

Индекс	Наименование	Формируемые компетенции
ОП	ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА	
НО	Начальное общее образование	
ОО	Основное общее образование	
СО	Среднее общее образование	
БД	Базовые дисциплины	
БД.01	Русский язык	
БД.02	Литература	
БД.03	История	
БД.04	Обществознание	
БД.05	География	
БД.06	Иностранный язык	
БД.07	Физическая культура	
БД.08	Основы безопасности и защиты Родины	
БД.09	Химия	
БД.10	Биология	
БД.11	Основы проектной деятельности	
БД.12	Введение в специальность	
ПД	Профильные дисциплины	
ПД.01	Математика	
ПД.02	Физика	
ПД.03	Информатика	
ПОС	Предлагаемые ОС	
П	ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА	
СГ	Социально-гуманитарный цикл	
СГ.01	История России	
СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности	
СГ.03	Безопасность жизнедеятельности	
СГ.04	Физическая культура	
СГ.05	Основы финансовой грамотности	
СГ.06	Основы бережливого производства	
ЕН	Естественнонаучный и общий естественнонаучный учебный цикл	
ОПЦ	Общепрофессиональный цикл	
ОП.01	Инженерная графика	
ОП.02	Электротехника и электроника	
ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация	
ОП.04	Геология	
ОП.05	Техническая механика	
ОП.06	Экологические основы природопользования	
ОП.07	Основы экономики	
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	
ОП.09	Охрана труда	
ОП.10	Промышленная безопасность	
ОП.11	Пожарная безопасность	
ОП.12	Планирование карьеры	
ОП.13	Математические методы решения прикладных профессиональных задач	
ОП.14	Информационные технологии в профессиональной деятельности	
ПЦ	Профессиональный цикл	
ПМ.01	Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	
МДК.01.01	Технологии разработки нефтяных и газовых месторождений	
МДК.01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	
УП.01.01	Учебная практика	
ПП.01.01	Производственная практика	
ПМ.01.ЭК	Квалификационный экзамен	
ПМ.02	Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	
МДК.02.02	Технология добычи углеводородного сырья	
УП.02.01	Учебная практика	
ПП.02.01	Производственная практика	
ПМ.02.ЭК	Квалификационный экзамен	
ПМ.03	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	
МДК.03.01	Технология текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	
УП.03.01	Учебная практика	
ПП.03.01	Производственная практика	
ПМ.03.ЭК	Квалификационный экзамен	
ПМ.04	обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	
МДК.04.01	Работа основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
УП.04.01	Учебная практика	
ПП.04.01	Производственная практика	
ПМ.04.ЭК	Демонстрационный экзамен	
ПМ.05	организация работ по добыче нефти и газа	
МДК.05.01	Работа по добыче углеводородного сырья	
УП.05.01	Учебная практика	
ПП.05.01	Производственная практика	
ПМ.05.ЭК	Демонстрационный экзамен	
ПМ.06	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих	
МДК.06.01	15832. Выполнение работ по профессии: Оператор по исследованию скважин	
МДК.06.02	15862. Выполнение работ по профессии: Оператор по бурению (испытанию) скважин	
МДК.06.03	Выполнение работ по профессии 15759 Оператор нефтегазодобывающей станции	
УП.06.01	Учебная практика	
ПМ.06.ЭК	Демонстрационный экзамен	
ПДП	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (ПРЕДИПЛОМНАЯ)	
ПДП	Государственная итоговая аттестация	
ПДП.04(П)	Проведение демонстрационного экзамена	

№	Индекс	Наименование	Семестр 1										Семестр 2										Итого за курс										Каф.	Семестр		
			Контроль	Академических часов								Неделя	Контроль	Академических часов								Неделя	Контроль	Академических часов								Неделя				
				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО			Кон роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП			ЭО	Кон роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП				ИП	ЭО
ИТОГО (с факультативами)				612									17		864									24		1476									41	
ИТОГО по ОП (без факультативов)				612											864											1476										
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (акад.час/нед)	ОП, факультативы (в период ТО)			36											36											36										
	ОП, факультативы (в период экз. сес.)																									18										
	Аудиторная нагрузка			25.3											26.44											25.87										
	Во взаимодействии с преподавателем			25.3											26.44											25.87										
ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛИ)				612	430	170	6	254			182		ТО: 17 Э: 1	864	608	294	20	294		32	188	36	ТО: 23 Э: 1	1476	1038	464	26	548		32	370	36	ТО: 40 Э: 1			
1	БД	Базовые дисциплины	ЗаО	378	268	108	6	154			110		Эк За(2) ЗаО(7) Др	610	434	224	12	198		32	132	12		Эк За(2) ЗаО(8) Др	988	702	332	18	352		32	242	12		12	
2	БД.01	Русский язык		26	26	12		14					Эк	46	34	20		14				12		Эк	72	60	32		28				12		12	
3	БД.02	Литература		52	32	18		14			20		ЗаО	56	36	22		14			20			ЗаО	108	68	40		28			40			12	
4	БД.03	История		76	50	32		18			26		ЗаО	60	50	24		26			10			ЗаО	136	100	56		44			36			12	
5	БД.04	Обществознание		28	18	10		8			10		ЗаО	44	30	18		12			14			ЗаО	72	48	28		20			24			12	
6	БД.05	География											ЗаО	72	56	28		28			16			ЗаО	72	56	28		28			16			2	
7	БД.06	Иностранный язык	ЗаО	72	46			46			26													ЗаО	72	46			46			26			1	
8	БД.07	Физическая культура		36	36			36					ЗаО	36	36			36						ЗаО	72	72			72						12	
9	БД.08	Основы безопасности и защиты Родины		26	18	10		8			8		За	42	28	18		10			14			За	68	46	28		18			22			12	
10	БД.09	Химия		62	42	26	6	10			20		ЗаО	82	62	34	6	22			20			ЗаО	144	104	60	12	32			40			12	
11	БД.10	Биология											ЗаО	72	52	26	6	20			20			ЗаО	72	52	26	6	20			20			2	
12	БД.11	Основы проектной деятельности											Др	64	22	16		6		32	10			Др	64	22	16		6		32	10			2	
13	БД.12	Введение в специальность											За	36	28	18		10			8			За	36	28	18		10			8			2	
14	ПД	Профильные дисциплины		234	162	62		100			72		Эк(2) ЗаО	254	174	70	8	96			56	24		Эк(2) ЗаО	488	336	132	8	196			128	24		12	
15	ПД.01	Математика		108	76	38		38			32		Эк	128	96	48		48			20	12		Эк	236	172	86		86			52	12		12	
16	ПД.02	Физика		72	52	24		28			20		Эк	72	46	22	8	16			14	12		Эк	144	98	46	8	44			34	12		12	
17	ПД.03	Информатика		54	34			34			20		ЗаО	54	32			32			22			ЗаО	108	66			66			42			12	
ПРАКТИКИ			(План)																																	
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ			(План)																																	
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ				ЗаО									Эк(3) За(2) ЗаО(6) Др									Эк(3) За(2) ЗаО(7) Др														
КАНИКУЛЫ													2									9									11					

№	Индекс	Наименование	Семестр 5										Неделя	Семестр 6										Неделя	Итого за курс										Каф.	Семестр	
			Контроль	Академических часов								Контроль		Контроль	Академических часов								Контроль		Контроль	Академических часов								Неделя			
				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				
ИТОГО (с факультативами)				618									17		864									24		1482									41		
ИТОГО по ОП (без факультативов)				618											864											1482											
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (акад.час/нед)		ОП, факультативы (в период ТО)		36											36											36											
		ОП, факультативы (в период экз. сес.)		43.2											36											39.6											
		Аудиторная нагрузка		30.25											30.43											30.34											
		Во взаимодействии с преподавателем		30.25											30.43											30.34											
ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛИ)				474	368	188		180			70	36	ТО: 12 1/6 Э: 5/6		612	502	252		226	24		92	18	ТО: 16 1/2 Э: 1/2		1086	870	440		406	24		162	54	ТО: 28 2/3 Э: 1 1/3		
1	СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности		28	20			20			8			28	20			20				8				56	40			40			16				34567
2	СГ.04	Физическая культура		26	26			26						28	28			28							54	54			54							34567	
3	СГ06	Основы бережливого производства												24	20	14		6				4			24	20	14		6			4				67	
4	ОП.02	Электротехника и электроника												44	38	20		18				6			44	38	20		18			6				67	
5	ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация												3а	52	42	26		16			10			3а	52	42	26		16			10			6	
6	ОП.04	Геология		34	30	18		12			4			3аО	42	34	18		16			8			3аО	76	64	36		28			12			56	
7	ОП.09	Охрана труда												28	24	14		10				4			28	24	14		10			4				67	
8	ПМ.01	Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	Эк(2) ЗаО	188	152	46		106			12	24													Эк(2) ЗаО	188	152	46		106			12	24			3458
9	МДК.01.01	Технологии разработки нефтяных и газовых месторождений	Эк	72	50	28		22			10	12												Эк	72	50	28		22			10	12			345	
10	МДК.01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	Эк	44	30	18		12			2	12												Эк	44	30	18		12			2	12			345	
11	ПМ.02	Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	КП	104	94	32		62			10			Эк(2) ЗаО(2)	346	302	82		196	24		26	18		Эк(2) ЗаО(2) КП	450	396	114		258	24		36	18		56	
12	МДК.02.02	Технология добычи углеводородного сырья	КП	68	58	32		26			10			Эк	196	158	82		52	24		26	12		Эк КП	264	216	114		78	24		36	12		56	
13	ПМ.02.ЭК	Квалификационный экзамен												Эк	6							6			Эк	6							6		6		
14	ПМ.03	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин													118	100	36		64			18				118	100	36		64			18			678	
15	МДК.03.01	Технология текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин													82	64	36		28			18				82	64	36		28			18			67	
16	ПМ.04	обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа		30	28	18		10			2				114	112	22		90			2				144	140	40		100			4			45678	
17	МДК.04.01	Работа основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья		30	28	18		10			2				42	40	22		18			2				72	68	40		28			4			4567	
18	ПМ.05	организация работ по добыче нефти и газа		38	32	22		10			6				40	34	20		14			6				78	66	42		24			12			45678	
19	МДК.05.01	Работа по добыче углеводородного сырья		38	32	22		10			6				40	34	20		14			6				78	66	42		24			12			4567	
20	ПМ.06	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих	Эк(2) ЗаО	170	130	52		78			28	12												Эк(2) ЗаО	170	130	52		78			28	12			45	
21	МДК06.03	Выполнение работ по профессии 15759 Оператор нефтепродуктоперекачивающей станции	Эк	128	94	52		42			22	12												Эк	128	94	52		42			22	12			5	
22	ПМ.06.ЭК	Демонстрационный экзамен	Эк	6							6														Эк	6							6			5	
ПРАКТИКИ			(План)	144	144		144					4		252	252			252					7		396	396			396					11			
	УП.01.01	Учебная практика	ЗаО	72	72			72				2			72	72			72				2	ЗаО	72	72			72					2		345	
	УП.02.01	Учебная практика		36	36			36				1	ЗаО	72	72			72					2	ЗаО	108	108			108					3		56	
	УП.03.01	Учебная практика												36	36			36				1		36	36			36					1		67		
	УП.04.01	Учебная практика												72	72			72				2		72	72			72				2			67		
	УП.06.01	Учебная практика	ЗаО	36	36			36				1												ЗаО	36	36			36					1		45	
	ПП.02.01	Производственная практика											ЗаО	72	72			72				2	ЗаО	72	72			72				2			6		
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ			(План)																																		
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ			Эк(4) ЗаО(2) КП										Эк(2) За ЗаО(3)										Эк(6) За ЗаО(5) КП														
КАНИКУЛЫ													2											9											11		

№	Индекс	Наименование	Семестр 7										Неделя	Семестр 8										Неделя	Итого за курс										Каф.	Семестр																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
			Контроль	Академических часов								Контроль		Контроль	Академических часов								Контроль		Контроль	Академических часов								Неделя																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО				Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	ИП	ЭО	Всего

Название практики	Курс	Сем. курса	Кафедра	+	Продолжительность (недель)	Студ.	Часов				
							на студента	на студента в неделю	на подгруппу	на подгруппу в неделю	
Вид практики: Учебная практика											
Учебная практика	2	1			4						
Учебная практика	2	2			4						
Учебная практика	2	2			1						
Учебная практика	3	1			2						
Учебная практика	3	1			1						
Учебная практика	3	1			1						
Учебная практика	3	2			2						
Учебная практика	3	2			1						
Учебная практика	3	2			2						
Учебная практика	4	1			1						
Учебная практика	4	1			2						
Учебная практика	4	1			1						
Вид практики: Производственная практика											
Производственная практика	3	2			2						
Производственная практика	4	2			6						
Производственная практика	4	2			4						
Производственная практика	4	2			2						
Производственная практика	4	2			2						
Вид практики: Преддипломная практика											
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	4	2			4						
Итого по факту											
Итого по плану					42						

Вид	Курс	Сем	Каф.	Студ.	Замечания
Технологии разработки нефтяных и газовых месторождений					
КП	2	2		0	
Технология добычи углеводородного сырья					
КП	3	1		0	

		Итого			Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4		
		Часов			Всего	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	Сем. 5	Сем. 6	Всего	Сем. 7	Сем. 8
		Мин.	Макс.	Факт												
	Итого по ОП			5946	1476	612	864	1488	612	876	1482	618	864	1500	612	888
ОП	ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА			1476	1476	612	864									
НО	Начальное общее образование															
ОО	Основное общее образование															
СО	ЭОеднее общее образование			1476	1476	612	864									
ПП	ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА			4470				1488	612	876	1482	618	864	1500	612	888
СГ	Социально-гуманитарный цикл			520				252	144	108	134	54	80	134	134	
ЕН	Математический и общий естественнонаучный учебный цикл															
ОПЦ	Общепрофессиональный цикл			852				458	224	234	200	34	166	194	194	
ПЦ	Профессиональный цикл			2882				778	244	534	1148	530	618	956	284	672
ГИА	Государственная итоговая аттестация			216										216		216
	Учебная нагрузка (акад.час/нед)	Период ТО		36	-	36	36	-	36	36	-	36	36	-	36	
		Период атт.		37.5	-		36	-		18	-	43.2	36	-	36	
		Период гос.эк.			-			-			-			-		36
	Во взаимодействии с преподавателем в период ТО (акад.час/нед)	ОП		28.62	-	25.3	26.44	-	29.7	30.11	-	30.25	30.43	-	29.85	
	Суммарно во взаимодействии с преподавателем (акад. час)	Блок ОП		1038	1038	430	608									
		Блок СО		1038	1038	430	608									
		Блок ПП		3924				1272	530	742	1266	512	754	1386	522	864
		Блок СГ		442				212	120	92	114	46	68	116	116	
		Блок ОПЦ		688				366	186	180	168	30	138	154	154	
		Блок ПЦ		2578				694	224	470	984	436	548	900	252	648
		Блок ГИА		216										216		216
		Итого		4962	1038	430	608	1272	530	742	1266	512	754	1386	522	864
	Обязательные формы промежуточной аттестации	ЭКЗАМЕН (Эк)			3		3	2		2	6	4	2	5	4	1
		ЗАЧЕТ (За)			2		2	2		2	1		1	4	3	1
		ЗАЧЕТ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)			7	1	6	7	1	6	5	2	3	9	2	7
		КУРСОВОЙ ПРОЕКТ (КП)						1		1	1	1				
		ДРУГИЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ (Др)			1		1							2	2	
	Доля учебных занятий и практик в ОП (%)			87.16%												
	Доля практик в профессиональном цикле (%)			52.46%												

Вид	Наименование	Курс	Семестр
ЗаО	Комплексный диф. зачет	1	2
	БД.03 История	1	2
	БД.04 Обществознание	1	2
Вид	Наименование	Курс	Семестр
ЗаО	Комплексный зачет с оценкой	4	2
	УП.03.01 Учебная практика	4	2
	ПП.03.01 Производственная практика	4	2
Вид	Наименование	Курс	Семестр
ЗаО	Комплексный зачет с оценкой	4	2
	УП.04.01 Учебная практика	4	2
	ПП.04.01 Производственная практика	4	2
Вид	Наименование	Курс	Семестр
ЗаО	Комплексный зачет с оценкой	4	2
	УП.05.01 Учебная практика	4	2
	ПП.05.01 Производственная практика	4	2