

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное образовательное учреждение высшего образования
«Саратовский государственный технический университет имени Гагарина Ю.А.»
Профессионально-педагогический колледж

План одобрен Ученым советом вуза

Протокол № 9 от 30.06.2022

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

И.о. ректора,
д.т.н., профессор

программы подготовки специалистов среднего звена среднего профессионального образования



21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Квалификация: Техник-технолог
Программа подготовки: Базовая
Форма обучения: Очная
Срок получения СПО по ППССЗ: 2 г. 10 м.
Уровень образования, необходимый для приема на обучение по ППССЗ: среднее общее образование

Год начала подготовки (по учебному плану)
Учебный год
Образовательный стандарт (ФГОС)

2020
2022-2023
№ 482 от 12.05.2014

СОГЛАСОВАНО

Проректор по учебной работе
Начальник УСПО, врмд директора ППК
Заместитель директора
Заместитель директора, курирующий
учебно-методическую работу
Начальник научно-методического отдела
Председатель методической комиссии
энергетики

[Signature] / О.Б. Мизякина/
[Signature] / Т.И. Кузнецова/
[Signature] / И.Н. Ржан/
[Signature] / О.В. Зинкова/
[Signature] / Э.А. Попова/
[Signature] / А.И. Земцова/

Календарный учебный график

[illegible]

Сводные данные

	Курс 1			Курс 2		Курс 3		Итого		
	Сем. 1	Сем. 2	Всего	Сем. 3	Сем. 4	Всего	Сем. 5		Сем. 6	Всего
Обучение по дисциплинам и междисциплинарным курсам	16	19	35	16	16	32	17	17	84	
Учебная практика		2	2		3	3		3	8	
Производственная практика (по профилю специальности)		2	2		5	5		10	17	
Производственная практика (преддипломная)								4	4	
Э	1	1	2	1	1	2		1	5	
Дп	Подготовка выпускной квалификационной работы							4	4	
Д	Защита выпускной квалификационной работы							2	2	
К	Каникулы	2	9	11	2	8	10	2	2	23
Продолжительность обучения (не включая нерабочие праздничные дни и каникулы)		более 39 нед.			более 39 нед.		более 39 нед.			
Итого		19	33	52	19	33	52	19	24	43
Студентов										
Групп										

Комплексные

Вид	Наименование	Курс	Семестр
Эк	Комплексный экзамен	1	2
	ОГЛ.02 Электротехника и электроника	1	2
	ОГЛ.05 Техническая механика	1	2

		Семестр 1										Семестр 2										Итого за курс												
№ Индекс	Наименование	Контроль	Академических часов							Неделя	Контроль	Академических часов							Неделя	Академических часов							Неделя	Каф.	Семестр					
			Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	СР			Конт роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП		СР	Конт роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр				КРП	СР	Конт роль		
ИТОГО (с факультативами)			864								17		1026								24		1890								41			
ИТОГО по ОП (без факультативов)			864										1026										1890											
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, Обязательная нагрузка (акад.час/нед)			54										54										54											
			36										36										36											
			36										36										36											
			36										36										36											
ДИСЦИПЛИНЫ (модули)			864	576	212	34	330	288		ТО: 16 3-1		1026	684	281	18	385	342		ТО: 19 3-1		1890	1260	493	52	715	630		ТО: 35 3-2						
1	ОГСЭ.01	Основы философии	Диф3	70	48	14		34	22										Диф3	70	48	14		34	22			1						
2	ОГСЭ.02	История	Диф3	70	48	4		44	22										Диф3	70	48	4		44	22			1						
3	ОГСЭ.03	Иностранная язык	Др	36	32			32	4				40	38			2		Диф2	76	70			70	6			12345						
4	ОГСЭ.04	Физическая культура	За	64	32			32	32				76	38			38		За(2)	140	70			70	70			12345						
5	ОГСЭ.05	Основы права											63	42	30	12	21		Диф3	63	42	30		12	21			2						
6	ОГСЭ.06	Русский язык и культура речи											81	54	40	14	27		Диф3	81	54	40		14	27			2						
7	ЕН.01	Математика	Диф3	72	48	38		10	24										Диф3	72	48	38		10	24			1						
8	ЕН.02	Экологические основы природопользования											85	57	45	12	28		Диф3	85	57	45		12	28			2						
9	ЕН.03	Информатика	Диф3	96	64	10		54	32				142	95			47		Диф3 Др	190	127			127	63			1						
10	ОН.01	Инженерная графика	Др	48	32			32	16							95	47		Эк Др	157	105	31	20	54	52			12						
11	ОН.02	Электроустановка и электротехника	Др	72	48	14	10	24	24							30	28			168	112	80	10	22	56			1						
12	ОН.04	Геология	Эк	168	112	80	10	22	56										Эк Др	216	144	62	8	74	72			12						
13	ОН.05	Техническая механика	Др	72	48	20	4	24	24				144	96	42	4	48		Эк	96	64	32	10	22	32			1						
14	ОН.11	Материаловедение	Эк	96	64	32	10	22	32																									
15	ПМ.01	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений											142	95	49	4	47		Др	142	95	49	4	42	47			234						
16	МДК.01.01	Разработка нефтяных и газовых месторождений											142	95	49	4	47		Др	142	95	49	4	42	47			234						
17	ПМ.04	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (15832. Оператор по исследованию скважин)											Эк(2) Диф3(2)	168	112	58	54	56		Эк(2) Диф3(2)	168	112	58	54	56			2						
18	МДК.04.01	Выполнение работ по профессии 15832. Оператор по исследованию скважин											Эк	168	112	58	54	56		Эк	168	112	58	54	56			2						
19	ПМ.04.ЭК	Квалификационный экзамен										Эк							Эк															
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Эк(2) Диф3(4) ДР(4)										Эк(3) Диф3(4) ДР(2)										Эк(3) Диф3(8) ДР(6)											
ПРАКТИКА			(План)																															
УП.04.01													144 144 144										4										4	
ПМ.04.01			Учебная практика										Диф3 72 72 72										2										2	
			Производственная (по профилю специальности) практика										Диф3 72 72										2										2	
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ			(План)																															
КАНИКУЛЫ													2										9										11	

№ Индекс	Наименование	Семестр 3										Семестр 4										Итого за курс										Каф.	Семестр
		Контроль	Академических часов							Неделя	Контроль	Академических часов							Неделя	Академических часов							Неделя						
			Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП	СР			Конт роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр	КРП		СР	Конт роль	Всего	Кон такт.	Лек	Лаб	Пр		КРП	СР	Конт роль			
ИТОГО (с факультативами)			864								17		864							25		1728							42				
ИТОГО по ОП (без факультативов)			864										864									1728											
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (в период экз. сес.) (акад.час/нед.)			54										54									54											
Обязательная нагрузка			36										36									36											
Во взаимодействии с преподавателем			36										36									36											
ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛИ)			864	576	284	14	278		288		ТО: 16 З: 1		864	576	260	8	278	30	288		ТО: 16 З: 1		1728	1152	544	22	556	30	576		ТО: 32 З: 2		
1	ОГСЭ.03	Иностранный язык	Др	34	32		32		2			Др	34	32		32		2			Др(2)	68	64		64		4			12345			
2	ОГСЭ.04	Физическая культура	За	64	32		32		32			За	64	32		32		32			За(2)	128	64		64		64			12345			
3	ОП.06	Информационные технологии в профессиональной деятельности	Др	72	48	10	38		24			Др(3)	71	48	10	38		23			Др(3) Др	143	96	20	76		47			34			
4	ОП.07	Основы экономики	Эк	70	48	28	20		22												Эк	70	48	28	20		22			3			
5	ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	Др	72	48	30	18		24			Др(3)	71	48	30	18		23			Др(3) Др	143	96	60	36		47			34			
6	ОП.10	Безопасность жизнедеятельности	Др	48	32	22	10		16			Др(3)	54	36	26	10		18			Др(3) Др	102	68	48	20		34			34			
7	ОП.12	Основы теплоэнергетики	Эк	96	64	40	24		32												Эк	96	64	40	24		32			3			
8	ОП.13	Физика пластика	Др(3)	48	32	22	6	4	16												Др(3)	48	32	22	6	4	16			3			
9	ПМ.01	Проектирование технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	Др(3/2)	360	240	132	8	100	120			Эк(3) Др(3/2) КТ	453	302	154	8	110	30	151			Эк(3) Др(3/4) КТ	813	542	286	16	210	30	271		234		
10	МДК.01.01	Разработка нефтяных и газовых месторождений	Др(3)	192	128	72	4	52	64			Эк	192	128	72	4	52		64			Эк Др(3)	384	256	144	8	104		128		234		
11	МДК.01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	Др(3)	168	112	60	4	48	56			Эк КТ	261	174	82	4	58	30	87			Эк Др(3) КТ	429	286	142	8	106	30	143		34		
12	ПМ.01.ЭК	Эксплуатация казификационный										Эк																					
13	ПМ.02	Эксплуатация нефтегазопромывочного оборудования										Др(3)	117	78	40		38		39			Др(3)	117	78	40		38		39		45		
14	МДК.02.01	Эксплуатация нефтегазопромывочного оборудования										Др(3)	117	78	40		38		39			Др(3)	117	78	40		38		39		45		
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Эк(2) Др(3/3) Др(4)										Эк(3) Др(3/4) КТ Др										Эк(5) Др(3/7) КТ Др(5)										
ПРАКТИКИ													288	288		288				8		288	288		288				8				
	УП.01.01	Учебная практика											Др(3)	108	108		108				3		Др(3)	108	108		108			3			
	ПП.01.01	Производственная (по профилю специальности) практика											Др(3)	180	180		180				5		Др(3)	180	180		180			5			
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ		(План)																															
КАНИКУЛЫ											2										8									10			

СПРАВОЧНИК КОМПЕТЕНЦИЙ

Индекс		Содержание	Тип
ОК 1		Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	ОК
ОК 2		Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.	ОК
ОК 3		Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.	ОК
ОК 4		Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.	ОК
ОК 5		Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	ОК
ОК 6		Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	ОК
ОК 7		Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.	ОК
ОК 8		Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	ОК
ОК 9		Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	ОК
ПК 1.1		Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	ПК
ПК 1.2		Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.	ПК
ПК 1.3		Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	ПК
ПК 1.4		Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	ПК
ПК 1.5		Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	ПК
ПК 2.1		Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	ПК
ПК 2.2		Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.	ПК
ПК 2.3		Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	ПК
ПК 2.4		Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	ПК
ПК 2.5		Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	ПК
ПК 3.1		Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.	ПК
ПК 3.2		Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.	ПК
ПК 3.3		Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.	ПК
ПК 4.1		Осуществлять различные виды исследований скважин глубинными, дистанционными и регистрирующими приборами.	-
ПК 4.2		Осуществлять исследование нагнетательных и эксплуатационных скважин и пластов.	-
ПК 4.3		Обрабатывать результаты исследования скважин.	-
ПК 4.4		Производить профилактический и текущий ремонт исследовательской аппаратуры, приборов и глубинной лебедки.	-

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ

Индекс	Наименование	Формируемые компетенции
ОП	ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА	
НО	Начальное общее образование	
ОО	Основное общее образование	
СО	Среднее общее образование	
БД	Базовые дисциплины	
ПД	Профильные дисциплины	
ПОО	Предлагаемые ОО	
ПП	ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПОДГОТОВКА	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ОГСЭ	Общий гуманитарный и социально-экономический учебный цикл	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ОГСЭ.01	Основы философии	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ОГСЭ.02	История	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ОГСЭ.03	Иностранный язык	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ОГСЭ.04	Физическая культура	ОК 2; ОК 3; ОК 6
ОГСЭ.05	Основы права	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ОГСЭ.06	Русский язык и культура речи	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9
ЕН	Математический и общий естественнонаучный учебный цикл	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.3
ЕН.01	Математика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ЕН.02	Экологические основы природопользования	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ЕН.03	Информатика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 2.2; ПК 3.2
П	Профессиональный учебный цикл	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2
ОП	Общепрофессиональные дисциплины	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.3
ОП.01	Инженерная графика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.2; ПК 2.4
ОП.02	Электротехника и электроника	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.04	Геология	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.05	Техническая механика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.06	Информационные технологии в профессиональной деятельности	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.07	Основы экономики	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.09	Охрана труда	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ

Индекс	Наименование	Формируемые компетенции
ОП.10	Безопасность жизнедеятельности	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ОП.11	Материаловедение	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.4; ПК 2.1
ОП.12	Основы теплообмена	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
ОП.13	Физика пласта	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 4.1; ПК 4.2
ОП.14	Средства управления нефтегазопромысловым оборудованием и контроль за ним	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
ПМ	Профессиональные модули	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ПМ.01	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5
МДК.01.01	Разработка нефтяных и газовых месторождений	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5
МДК.01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5
УП.01.01	Учебная практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5
ПП.01.01	Производственная (по профилю специальности) практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5
ПМ.01.ЭК	экзамен квалификационный	
ПМ.02	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
МДК.02.01	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
УП.02.01	Учебная практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
ПП.02.01	Производственная (по профилю специальности) практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5
ПМ.02.ЭК	экзамен квалификационный	
ПМ.03	Организации деятельности коллектива исполнителей	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
МДК.03.01	Основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ПП.03.01	Производственная (по профилю специальности) практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3
ПМ.03.ЭК	экзамен квалификационный	
ПМ.04	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (15832 Оператор по исследованию скважин)	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
МДК.04.01	Выполнение работ по профессии 15832 Оператор по исследованию скважин	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
УП.04.01	Учебная практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ПП.04.01	Производственная (по профилю специальности) практика	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ПМ.04.ЭК	Квалификационный экзамен	
ПДП	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (ПРЕДИПЛОМНАЯ)	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ

Индекс	Наименование	Формируемые компетенции
ГИА	Государственная итоговая аттестация	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ГИА.01	Подготовка выпускной квалификационной работы	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ГИА.02	Защита выпускной квалификационной работы	ОК 1; ОК 2; ОК 3; ОК 4; ОК 5; ОК 6; ОК 7; ОК 8; ОК 9; ПК 1.1; ПК 1.2; ПК 1.3; ПК 1.4; ПК 1.5; ПК 2.1; ПК 2.2; ПК 2.3; ПК 2.4; ПК 2.5; ПК 3.1; ПК 3.2; ПК 3.3; ПК 4.1; ПК 4.2; ПК 4.3; ПК 4.4
ГИА.03	Подготовка к государственным экзаменам	
ГИА.04	Проведение государственных экзаменов	

Пояснения к учебному плану

1. Настоящий учебный план ИПССЗ разработан в соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации № 482 от 12.05.2014 г.; Приказом Министерства образования и науки РФ от 14.06.13 г. № 464 "Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам СПО".
2. В колледже установлена шестидневная учебная неделя. Продолжительность академического часа составляет 45 минут, занятия проводятся парами (90 минут).
3. Максимальный объем учебной нагрузки обучающегося составляет 54 академических часа в неделю, включая все виды аудиторной и внеаудиторной (самостоятельной) учебной работы по освоению ИПССЗ. Максимальный объем аудиторной учебной нагрузки при очной форме получения образования составляет 36 академических часов в неделю.
4. Консультации для обучающихся по очной форме обучения предусматриваются колледжем из расчета 4 часа на одного обучающегося на каждый учебный год. Формы проведения консультаций - групповые, индивидуальные, письменные, устные.
5. В учебном плане закреплены следующие формы проведения промежуточной аттестации: экзамены, зачеты, дифференцированные зачеты и другие формы контроля. Количество экзаменов в учебном году не превышает 8, зачетов - 10 (без учета по физической культуре). При реализации учебного плана применяются традиционные формы и процедуры текущего контроля знаний, система оценок
6. После освоения дисциплины "Безопасность жизнедеятельности" в летний период с юношами проводятся учебные сборы в соответствии с приказом Министра обороны РФ и Министерства образования и науки РФ от 24.02.2010 №96/134 "Об утверждении инструкции об организации обучения граждан Российской Федерации начальным знаниям в области обороны и их подготовке по основам военной службы в образовательных учреждениях среднего (полного) общего образования, образовательных учреждениях начального профессионального и среднего профессионального образования и учебных пунктах".
7. Учебная и производственная (по профилю специальности) практика в количестве 25 недель реализуется концентрированно в несколько периодов в рамках профессиональных модулей. Производственная практика (преддипломная) в количестве 4 недель реализуется перед ГИА и направлена на углубление студентом первоначального практического опыта, проверку его готовности к самостоятельной трудовой деятельности, а также на подготовку к выполнению выпускной квалификационной работы - дипломного проекта.
8. В рамках ИПССЗ СПО студенты осваивают профессию рабочего 15832 Оператор по исследованию скважин.
9. Государственная итоговая аттестация включает подготовку и защиту выпускной квалификационной работы - дипломного проекта. Тематика дипломного проекта соответствует содержанию одного или нескольких профессиональных модулей.
10. Формирование вариативной части в объеме 1350 часов проводится в виде использования ее для введения новых учебных дисциплин (модулей) в соответствии с потребностями работодателя и для увеличения часов на дисциплины и профессиональные модули учебных циклов в целях углубления приобретаемых компетенций.
12. При реализации профессионального учебного цикла предусмотрено выполнение студентами курсовой работы по МДК 03.01 Основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях и курсового проекта по МДК 01.02 Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.