

МИНОБРНАУКИ РОССИИ  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования  
«САРАТОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ Н.Г.ЧЕРНЫШЕВСКОГО»

Геологический колледж СГУ

УТВЕРЖДАЮ  
«    »    2022 г.



**Рабочая программа производственной практики (по профилю  
специальности) профессионального модуля**

ПМ. 01 Проведение технологических процессов разработки и  
эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Профиль подготовки  
технологический

Квалификация выпускника  
техник – технолог  
Форма обучения  
очная

Саратов  
2022

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля **ПМ 01 Проведение Технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений** разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (далее - ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее – СПО) **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**, базовой подготовки, рабочей программы профессионального модуля и Положения о практической подготовке обучающихся, утвержденного приказом Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 05.08.2020 № 885/390

Организация-разработчик:

ФГБОУ ВО «СГУ имени Н.Г. Чернышевского», Геологический колледж СГУ

Разработчики:

Елисеева Л.В. – преподаватель Геологического колледжа СГУ

Одобрена на заседании цикловой комиссии технических и нефтепромысловых дисциплин от мая 2022 года протокол № 9

Председатель



О.А. Богомолова

Директор  
Геологического колледжа



Л.К. Верина

Зам. директора по ПП




Шегай М.О.

Согласована

с ООО «Нефтегазсервис -Саратов»

\_\_\_\_\_ 2022 года

Зам.генерального директора



\_\_\_\_\_ А.С. Татаринов

## **СОДЕРЖАНИЕ**

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	6
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	7
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	12
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	14

# **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

**Профессионального модуля ПМ. 01 Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных и газовых месторождений**

## **1.1 Область применения рабочей программы производственной практики (по профилю специальности)**

В рамках освоения рабочей программы осуществляется практическая подготовка обучающихся.

Практическая подготовка - форма организации образовательной деятельности при освоении образовательной программы в условиях выполнения обучающимися определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) (далее - рабочая программа) - является частью рабочей программы профессионального модуля и программы подготовки специалистов среднего звена (далее - ППССЗ) в соответствии с ФГОС по специальности СПО 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовой подготовки) в части освоения основного вида деятельности (ВД): **Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных газовых месторождений** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.
2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.
3. Предотвращать и контролировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождений.
4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.
5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

## **1.2 Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности) - требования к результатам освоения практики**

Производственная практика (по профилю специальности) направлена на формирование у обучающихся общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта и реализуется в рамках профессионального модуля программы подготовки специалистов среднего

звена (ППССЗ) по виду деятельности: **Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений** по специальности **21.02.01 Разработка эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**, базовой подготовки.

В ходе освоения программы производственной практики (по профилю специальности) студент должен **иметь практический опыт:**

- контроля и поддержание оптимальных режимов эксплуатации скважин;
- предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- проведения диагностики, текущего капитального ремонта скважин;
- защиты окружающей среды недр от техногенных воздействий производства.

**1.3 Количество часов на освоение рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля:**

всего - 180 часов, недель – 5

## 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Результатом освоения программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля является приобретение практического опыта, а также овладение видом деятельности: **Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных и газовых месторождений**, в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.1.	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.
ПК 1.2.	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.
ПК 1.3.	Предотвращать и контролировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождений.
ПК 1.4.	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.
ПК 1.5.	Принимать меры по охране окружающей среды и недр.
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2.	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
ОК 3.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 4.	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
ОК 5.	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6.	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством и потребителями.
ОК 7.	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.
ОК 8.	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.
ОК 9.	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

### 3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

#### 3.1 Тематический план производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля

Коды профессиональных компетенций	Виды выполняемых работ	Объем времени	
		часов	недель
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>ПК 1.1. - ПК 1.5.</b>	Вид работ 1. Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений. Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин.	80	2.2
	Вид работ 2. Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	8	0.2
	Вид работ 3. Проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин.	88	2.5
	Вид работ 4. Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	4	0.1
	<b>Всего:</b>	<b>180</b>	<b>5</b>

### 3.2 Содержание производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля (ПМ)

Наименование видов работ	Содержание материала по видам работ	Объем часов
1	2	3
Вид работ 1. Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений. Контроль и поддержание оптимальных режимов эксплуатации скважин.	<b>Содержание</b>	<b>80</b>
	1 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Ознакомление с нормативно-технической документацией в добыче нефти и газа и ее составление. Изучение технологических процессов в производственных условиях.	
	2 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений. Изучение геологического строения месторождения. Работа с фондовыми материалами.	
	3 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.	
	4 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Установление оптимального технологического режима эксплуатации газлифтных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.	
	5 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание режима, контроль параметров режима.	
	6 <b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание режима, контроль параметров режима.	



	7	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Установление оптимального технологического режима эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.	
Вид работ 2. Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	<b>Содержание</b>		<b>8</b>
	1	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная).	
	2	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловой с использованием ППУ или АДПМ; механический с помощью скребков; химический. Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах.	
Вид работ 3. Проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин.	<b>Содержание</b>		<b>88</b>
	1	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Проведение диагностики скважин. Проведение подготовительных работ. Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин.	
	2	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Проведение текущего ремонта скважин. Перевод скважин на другой способ эксплуатации. Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ШСН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН. Ремонт скважин, оборудованных ШСН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	

3	<p><b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b>  Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования. Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.</p>	
4	<p><b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b>  Проведение капитального ремонта скважин. Ремонтно-изоляционные работы, в том числе: отключение отдельных обводненных интервалов пласта; отключение отдельных пластов; исправление цементного кольца за эксплуатационной, промежуточной колонной и кондуктором; устранение негерметичности эксплуатационной колонны, в том числе: тампонированием; установкой пластыря; спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра.</p>	
5	<p><b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b>  Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта; ликвидация аварий с эксплуатационной колонной; очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов; переход на другие горизонты и приобщение пластов; внедрение и ремонт установок типа ОРЭ, одновременно-разделенная закачка (ОРЗ), установка пакеров-отсекателей.</p>	
6	<p><b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b>  Комплекс подземных работ, связанных с бурением, в том числе: зарезка вторых стволов; бурения цементного стакана; фрезерование башмака колонны с углублением ствола горной породы.</p>	
7	<p><b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b>  Обработка призабойной зоны в том числе: проведение кислотной обработки; проведение гидроразрыва пласта (ГРП); проведение гидропескоструйной перфорации (ГПП); виброобработка призабойной зоны; термообработка призабойной зоны; промывка призабойной зоны растворителями; промывка призабойной зоны раствором ПАВ;</p>	

		обработка термогазохимическими методами; прочие виды обработки призабойной зоны.	
	8	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Дополнительная перфорация и торпедирование ранее простреленных интервалов; исследование скважин, в том числе: исследование характера насыщенности и выработки продуктивных пластов, уточнение геологического разреза в скважинах; выравнивание профиля приемистости нагнетательных скважин.	
	9	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Оценка технического состояния скважин, обследование скважины; перевод скважин на использование по другому назначению, в том числе: освоение скважин под нагнетательные; перевод скважин под отбор технической воды; перевод скважин в наблюдательные, пьезометрические; консервация скважин; ликвидация скважин.	
Вид работ 4. Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	<b>Содержание</b>		<b>4</b>
	1	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти. Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.	
	2	<b>Практическая подготовка (Практические занятия)</b> Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	
<b>Всего:</b>			<b>180</b>

## **4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

### **4.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению практики**

Реализация программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля предполагает наличие в производственной организации следующего оборудования:

- оборудования для различных способов эксплуатации скважин;
- оборудования для текущего капитального ремонта скважин;
- оборудования для технологических операций;
- оборудования для сбора и подготовки нефти, газа и воды;
- контрольно-измерительных приборов для контроля технологических процессов разработки и эксплуатации месторождений;
- нормативно-технической проектной документации по разработке нефтяных и газовых месторождений и эксплуатации скважин.

Практическая подготовка осуществляется в профильных организациях на основании заключенных договоров о практической подготовке.

### **4.2 Учебно-методическое обеспечение практики**

Для прохождения производственной практики (по профилю специальности) и формирования отчёта обучающийся должен иметь:

- индивидуальное задание на практику;
- аттестационный лист;
- дневник практики;
- методические указания по прохождению производственной практики (по профилю специальности).

### **4.3 Информационное обеспечение обучения.**

#### **Перечень используемых учебных изданий, интернет-ресурсов, дополнительной литературы**

Основные источники:

Перечень используемых учебных изданий, интернет-ресурсов, дополнительной литературы

1. **Воробьева, Л.В.** Основы нефтегазового дела: учебное пособие / Л.В. Воробьева; Томский политехнический университет. - Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2017. - 202 с. - ISBN 978-5-4387-0767-7. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 30.04.2022). – ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю

2. **Щипачев, А. М.** Технологическое обеспечение надежности нефтегазового оборудования: учебное пособие для вузов / А. М. Щипачев, Г. Х. Самигуллин. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург: Лань, 2020. — 68 с. — Текст:

электронный— URL: <https://e.lanbook.com> (дата обращения: 04.05.2022). - ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

3. **Данилина, Н. Е.** Эксплуатация насосных, компрессорных станций, нефтебаз и АЗС: *учебно-методическое пособие* / Н. Е. Данилина, И. В. Дерябин. — Тольятти: ТГУ, 2019. — 138 с. — Текст: электронный— URL: <https://e.lanbook.com> (дата обращения: 29.04.2022). — ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

4. **Мартюшев, Д. А.** Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти и газа: *учебное пособие* / Д. А. Мартюшев, А. В. Лекомцев. - Москва; Вологда : Инфра-Инженерия, 2020. - 340 с. - ISBN 978-5-9729-0478-5. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 05.05.2022). – ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

5. **Бурков, Ф. А.** Геофизические исследования скважин : *учебное пособие для СПО* / Ф. А. Бурков, В. И. Исаев, Г. А. Лобова. — Саратов : Профобразование, 2021. — 109 с. — ISBN 978-5-4488-0928-6. — URL: <http://www.iprbooks.ru> (дата обращения: 25.05.2022) — Текст электронный - ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

6. **Дмитриев, А. Ю.** Ремонт нефтяных и газовых скважин : *учебное пособие для СПО* / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хорев. — Саратов : Профобразование, 2021. — 271 с. — ISBN 978-5-4488-0935-4. — URL: <http://www.iprbooks.ru> (дата обращения: 25.05.2022) — Текст электронный - ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

Дополнительные источники:

1. **Квеско, Б. Б.** Основы геофизических методов исследования нефтяных и газовых скважин : *учебное пособие* / Б. Б. Квеско, Н. Г. Квеско, В. П. Меркулов. — 2-е изд. — Москва, Вологда : Инфра-Инженерия, 2020. — 228 с. — ISBN 978-5-9729-0465-5. — URL: <http://www.iprbooks.ru> — (дата обращения: 25.05.2022) — Текст электронный - ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

2. **Соколов, А. Г.** Геофизические методы поисков и разведки место-рождений полезных ископаемых : *учебное пособие для СПО* / А. Г. Соколов, Н. В. Черных. — Саратов : Профобразование, 2020. — 143 с. — ISBN 978-5-4488-0603-2. — URL: <http://www.iprbooks.ru> (дата обращения: 25.05.2022) — Текст электронный - ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю. — ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю

#### **4.4 Общие требования к организации процесса прохождения производственной практики (по профилю специальности)**

Обязательным условием допуска к производственной практике (по профилю специальности) в рамках профессионального модуля Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных и газовых месторождений является освоение учебной практики для получения первичных профессиональных навыков в рамках профессионального модуля

Проведение Технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочего, должностей служащих («Оператор по исследованию скважин»).

Производственная практика (по профилю специальности) проводится концентрированно в организации на основе договоров, заключённых между Университетом и Организацией.

Для успешного прохождения производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных и газовых месторождений обучающиеся должны изучить дисциплины: «Экологические основы природопользования», «Инженерная графика», «Геология», «Информационные технологии в профессиональной деятельности», «Охрана труда», МДК 02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

Контроль и оценка по производственной практике (по профилю специальности) проводится на основе характеристики, аттестационного листа и дневника обучающегося с места прохождения практики, заверенных руководителем организации.

Итоговая аттестация по производственной практики (по профилю специальности) проводится форме дифференцированного зачёта.

#### **4.5 Кадровое обеспечение образовательного процесса**

##### **Требования к квалификации педагогических кадров, осуществляющих руководство практикой**

Организация и руководство практикой осуществляется преподавателями дисциплины профессионального цикла и представителями организации по профилю подготовки выпускников.

## 5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Результаты (освоенные профессиональные и общие компетенции)	Основные показатели оценки результата
<p>ПК1.1 Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.</p> <p>ПК1.2 Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.</p> <p>ОК.2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.</p> <p>ОК.3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.</p> <p>ОК.4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития. ОК6 Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством и потребителями.</p> <p>ОК.7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.</p> <p>ОК.9 Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>- правильность регистрации показаний, характеризующих технологический режим работы скважин;</li> <li>- выбор и использование пакетов прикладных программ для разработки документации по анализу состояния разработки месторождения;</li> <li>- оформление технологической документации согласно требованиям технологического регламента;</li> <li>- аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации;</li> <li>- понимание и принятие ответственности за предложенные решения;</li> <li>- выбор оптимальных технологий в профессиональной деятельности</li> </ul>
<p>ПК 1.3 Предотвращать и контролировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>ОК.2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.</p> <p>ОК.3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.</p> <p>ОК.7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор и применение методов и способов предотвращения аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области контроля последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</li> <li>- аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации;</li> <li>- понимание и принятие ответственности за предложенные решения;</li> </ul>
<p>ПК 1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- оформление технологической документации согласно требованиям</li> </ul>

<p>ОК.2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.</p> <p>ОК.3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.</p> <p>ОК.6 Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством и потребителями.</p> <p>ОК.7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.</p> <p>ОК.8 Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.</p>	<p>технологического регламента;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области диагностики, текущего капитального ремонта скважин;</li> <li>- аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации;</li> <li>- понимание и принятие ответственности за предложенные решения;</li> <li>- организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля</li> <li>- планирование повышения личностного и квалификационного уровня (участие в конференциях, семинарах)</li> </ul>
<p>ПК 1.5 Принимать меры по охране окружающей среды и недр.</p> <p>ОК.2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.</p> <p>ОК.3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.</p> <p>ОК.4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.</p> <p>ОК.6 Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством и потребителями.</p> <p>ОК.7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области охраны окружающей среды и недр;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области охраны окружающей среды и недр;</li> <li>- аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации;</li> <li>- понимание и принятие ответственности за предложенные решения</li> </ul>