



Рабочая программа учебной практики УП.02.01 Учебная практика Комплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин 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, и Положения о практической подготовке обучающихся, утвержденного приказом Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 05.08.2020 г. N 885/390.

Организация-разработчик:

ФГБОУ ВО «СГУ имени Н.Г.Чернышевского» геологический колледж СГУ

Разработчик:

Носов А.А. – преподаватель геологического колледжа СГУ

одобрена на заседании ЦК технических и нефтепромысловых дисциплин  
17.04.2024 года протокол № 8

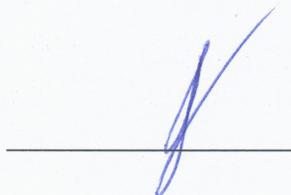
Председатель



О.А. Богомолова

Директор

геологического колледжа



Л.К. Верина

Зам. директора по ПП



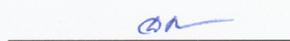
М.О. Шегай

Согласована

с АО «Вольновка»

\_\_\_\_\_ 22.04 20 24 года

Главный инженер АО «Вольновка»



Д.В. Корытин

Ф.И.О.

## СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	6
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	7
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	12
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	14

## **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ**

### **УП.02.01 Комплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин профессионального модуля ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа**

#### **1.1. Область применения рабочей программы практики**

Образовательная деятельность при освоении образовательной программы или отдельных ее компонентов организуется в форме практической подготовки.

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

Рабочая программа учебной практики (далее – рабочая программа) – является частью рабочей программы профессионального модуля и программы подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида деятельности (ВД): «Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа» и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

- ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин
- ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин

#### **1.2. Цели и задачи учебной практики– требования к результатам освоения практики:**

Учебная практика направлена на формирование профессиональных умений и получение первоначальных профессиональных навыков) и реализуется в рамках профессионального модуля программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ) СПО по виду деятельности ВД «Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа» специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

В результате освоения программы учебной практики обучающийся должен:

##### **владеть практическими навыками:**

- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;
- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;
- контроля параметров работы скважин;
- проведения измерений на различных режимах работы скважины;
- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима;
- контроля работы средств автоматики и телемеханики;
- планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода;
- планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах;
- расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;
- ведения оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья

##### **уметь:**

- готовить скважину к эксплуатации;

- читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
- анализировать технологические показатели работы скважин;
- обслуживать замерные установки;
- определять соответствие выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья нормативно-технической документации;
- контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;
- определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;
- контролировать работу средств автоматики и телемеханики.

**1.3. Количество часов на освоение рабочей программы учебной практики:**  
всего - 108 часов, недель - 3.

## 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Результатом освоения программы учебной практики являются формирование у обучающихся умений, приобретение первоначальных практических навыков выполнения работ по виду деятельности ВД «Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа», в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

<b>Код</b>	<b>Наименование результата обучения</b>
ПК 2.1	Поддерживать технологический режим работы скважин
ПК 2.2	Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин
ОК 01.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02.	Использовать современные средства 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 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 общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения
ОК 07.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 08.	Использовать средства 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.



### 3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ УП.02.01 Учебная практикаКомплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин

#### 3.1. Тематический план учебной практики

Коды профессиональных компетенций	Виды выполняемых работ	Всего часов	
		Кол-во часов	Кол-во недель
1	2	3	4
ПК 2.1, ПК 2.2, ОК 01 -ОК 09	Вид работ 1 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	108	3
	<b>Всего:</b>	<b>108</b>	<b>3</b>

#### 3.2 Содержание учебной практики УП.02.01 Учебная практикаКомплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин

Наименование видов работ	Содержание материала по видам работ	Объем часов	Коды формируемых компетенций	
1	2	3	4	
Вид работы Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	Содержание		ПК 2.1 ПК 2.2 ОК 01 ОК 02 ОК 03 ОК 04 ОК 05 ОК 06 ОК 07 ОК 08 ОК 09	
	1	Практическая подготовка (практические занятия) Технология добычи нефти в России. Особенности и значение отрасли		2
	2	Практическая подготовка (практические занятия) Технология добычи газа в России. Особенности и значение отрасли		2
	3	Практическая подготовка (практические занятия) Технология добычи битумной нефти		2
	4	Практическая подготовка (практические занятия) Технология добычи нефти в условиях моря		2
	5	Практическая подготовка (практические занятия) Технология добычи газа в условиях газа		2
6	Практическая подготовка (практические занятия)	2		

	Состояние отрасли в современной России и за рубежом		
7	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию работоспособности фонтанных скважин	2	
8	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности фонтанных скважин	2	
9	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности оборудования фонтанными скважинами	2	
10	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности управления фонтанными скважинами	2	
11	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Осложнения при фонтанной добыче.	2	
12	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Способы устранения осложнений при фонтанной добыче	2	
13	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию работоспособности газлифтных скважин	2	
14	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности газлифтных скважин	2	
15	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности оборудования газлифтными скважинами	2	
16	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности управления газлифтными скважинами	2	
17	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Осложнения, возникающие при газлифтной добыче нефти	2	
18	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Способы устранения осложнений при газлифтной добыче нефти	2	
19	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию работоспособности скважин, оборудованных ШСНУ	2	

20	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности скважин, оборудованных ШСНУ	2
21	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности оборудования скважинами с ШСНУ	2
22	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности управления скважинами с ШСНУ	2
23	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Осложнения, возникающие при добыче нефти с помощью ШСНУ	2
24	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Способы устранения осложнений при добыче нефти ШСНУ	2
25	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию работоспособности скважин, оборудованных УЭЦН	2
26	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности скважин, оборудованных УЭЦН	2
27	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности оборудования скважинами с УЭЦН	2
28	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Особенности управления скважинами с УЭЦН	2
29	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Осложнения, возникающие при добыче нефти УЭЦН	2
30	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Способы устранения осложнений при добыче нефти УЭЦН	2
31	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью гидроразрыва пласта	2
32	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при гидроразрыве пласта	2
33	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Материалы, применяемые при гидроразрыве пласта	2

34	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью гидropескоструйной перфорации пласта	2
35	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при гидropескоструйной перфорации	2
36	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью торпедирования	2
37	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при торпедировании скважины	2
38	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью кислотных ванн	2
39	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при применении кислотных ванн	2
40	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью соляно-кислотной обработки пласта	2
41	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при соляно-кислотной обработке пласта	2
42	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью закачки в пласт горячей нефти	2
43	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование и техника, применяемые при закачке горячей нефти в пласт	2
44	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью обработки пласта паром	2
45	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при закачке пара в скважину	2
46	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Расчёт процесса интенсификации пласта с помощью нагрева забоя скважины электронагревательным прибором	2

	<b>47</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Оборудование, применяемое при нагреве забоя скважины	<b>2</b>	
	<b>48</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Разработка геолого-технических мероприятий по интенсификации пласта комбинированными способами.	<b>2</b>	
	<b>49</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Структура и функции АСУ ТП	<b>2</b>	
	<b>50</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Централизованные и распределенные системы управления	<b>2</b>	
	<b>51</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Поддержание пластового давления с использованием кустовых насосных станций (КНС)	<b>2</b>	
	<b>52</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Поддержание	<b>2</b>	
	<b>53</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Охрана окружающей среды при добыче нефти	<b>2</b>	
	<b>54</b>	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Охрана труда при добыче нефти	<b>2</b>	
<b>Итого</b>			<b>108</b>	

#### **4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ УП.02.01 Комплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин**

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

Программа учебной практики реализуется в следующих учебных помещениях: оснащенных:

Лаборатория «Повышение нефтеотдачи пластов».

Оборудование лаборатории и рабочих мест лаборатории:

- рабочие места по количеству студентов;
- комплект приборов и инструмента по разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- действующая модель;
- макеты оборудования;
- стенды, плакаты;
- натуральные образцы;

Лаборатория «Автоматизация производственных процессов».

Лаборатория оборудована:

- рабочие места по количеству студентов;
- стационарное компьютерное оборудование с лицензионным программным обеспечением («Система корпоративного обучения «ProElements» Автоматизированная обучающая система «Эксплуатация скважины, оборудованной установкой электроцентробежного насоса», «Эксплуатация скважины, оборудованной штанговой скважинной установкой»);
- макеты оборудования;
- стенды, плакаты;

##### **4.2 Перечень документов, необходимых для проведения учебной практики**

Для проведения учебной практики необходима следующая документация:

- геолого-технические условия месторождений;
- схемы увеличения интенсификации нефти;
- технические характеристики оборудования;

##### **4.3. Учебно-методическое обеспечение практики**

Для прохождения практики и формирования отчета по учебной практике, обучающийся должен иметь:

- индивидуальное задание на практику;
- аттестационный лист;
- методические указания по прохождению учебной практике;
- инструкции, учебники и другой учебно-методический материал.

##### **4.4. Информационное обеспечение реализации программы учебной практики**

###### **4.4.1. Основные источники:**

1. **Керимов, В. Ю.** Проектирование и управление геологоразведочными работами на нефть и газ : *учебник* / В.Ю. Керимов, В.А. Косьянов, Р.Н. Мустаев. — Москва : ИНФРА-М, 2021. — 286 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-16-016416-8. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.
2. **Тетельмин, В. В.** Нефтегазовое дело. Полный курс : *учебное пособие* / В. В. Тетельмин , В. А. Язев , 2-е изд. - Долгопрудный : Интеллект, 2014. - 800 с. - ISBN 978-5-91559-063-8.

- Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.
3. **Ладенко, А. А.** Теоретические основы разработки нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие / А. А. Ладенко, О. В. Савенок. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2020. - 244 с. - ISBN 978-5-9729-0445-7. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.
  4. **Башкирцева, Н. Ю.** Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие / Н. Ю. Башкирцева, Д. А. Куряшов, А. А. Фирсин. - Казань : КНИТУ, 2020. - 84 с. - ISBN 978-5-7882-2928-7. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.

#### **4.4.2. Дополнительные источники:**

1. **Исмаилов, Н. М.** Биотехнология нефтедобычи. Принципы и применение : учебное пособие / Н. М. Исмаилов. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2021. - 172 с. - ISBN 978-5-9729-0531-7. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.
2. **Исмаилов, Н. М.** Разработка и внедрение биотехнологических методов повышения нефтеотдачи истощенных скважин / Н. М. Исмаилов. - Текст : электронный // Znanium.com. - 2021. - №1-12. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.
3. **Галикеев, И. А.** Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях : учебное пособие / И.А. Галикеев, В.А. Насыров, А.М. Насыров. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2022. - 356 с. - ISBN 978-5-9729-0288-0. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/> (дата обращения: 16.04.2024). – Режим доступа: по паролю.

#### **4.5. Общие требования к организации процесса прохождения учебной практики**

Учебная практика проводится преподавателями профессионального цикла или специалистами профильных организации непрерывно в объеме 108 часов процессе освоения обучающимися междисциплинарного курса ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

Текущий контроль результатов освоения учебной практики осуществляется при использовании следующих обязательных форм контроля:

- ежедневный контроль посещаемости учебной практики (с отметкой в журнале учебных занятий);
- наблюдение за сроком и качеством выполнения видов работ на учебной практике в соответствие с выданным индивидуальным заданием);
- контроль за написанием отчета по практике.

Оценка уровня освоения учебной практики УП.02.01 Комплекс технологических мероприятий по освоению нефтяных и газовых скважин заключается в проведении текущей аттестации и оценивается по 5-тибальной системе. Периодичность текущего контроля не реже 1 раза за (указать количество часов, но не больше 12) часов учебных занятий.

Промежуточная аттестация результатов освоения программы учебной практики проводится на основе представленных отчета по практике, аттестационного листа, в форме комплексного дифференцированного зачета

#### **4.6. Кадровое обеспечение образовательного процесса**

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

Организация и руководство учебной практикой осуществляется преподавателями междисциплинарных курсов и общепрофессиональных дисциплин.

## 5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные и общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Методы оценки	
ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	Подбор комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче нефти и газа в соответствии с конструкцией и условиями работы скважины. Выполнение гидравлических расчетов трубопроводов в соответствии с законами гидродинамики. Обеспечение технологического режима работы скважин в соответствии с нормативной документацией.	Оценка сформированности компетенций, проявленных в ходе выполнения практических заданий	
ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	Выполнение гидравлических расчетов трубопроводов в соответствии с законами гидродинамики. Обеспечение технологического режима работы скважин в соответствии с нормативной документацией.	Оценка сформированности компетенций, проявленных в ходе выполнения практических заданий	
ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	- демонстрация интереса к будущей профессии -способность рационального планирования трудового процесса; - обоснование выбора и применения методов и способов решения профессиональных задач в области проведения технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; - демонстрация эффективности и качества выполнения профессиональных задач; - соблюдение технологической дисциплины. -использование дополнительных источников знаний;	Оценка сформированности компетенций, проявленных в ходе выполнения практических заданий	
ОК 02. Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности			-способность внедрять в трудовой процесс инновационные технологии; -эффективный поиск необходимой информации с использованием различных источников, включая электронные; -грамотность использования компьютерных программ при освоении
ОК 03. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать			

знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях	<p>профессиональной деятельности;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оформление результатов самостоятельной работы с использованием ИКТ</li> </ul>	
ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	<ul style="list-style-type: none"> <li>-доказательность и аргументированность суждений;</li> <li>-демонстрация взаимопомощи;</li> <li>-качественное выполнение обязанностей в соответствии с ролью в группе;</li> </ul>	
ОК 05.Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	<ul style="list-style-type: none"> <li>-участие в планировании организации групповой работы;</li> <li>– грамотное решение ситуативных задач, связанных с использованием профессиональных компетенций;</li> <li>- способность критического анализа и коррекции результатов работы команды;</li> </ul>	
ОК 06.Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проявление ответственности за работу подчиненных, результат выполнения заданий;</li> <li>- построение логически законченных сообщений, докладов.</li> <li>-организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля;</li> <li>-профессионально-ориентированное мышление, проявляющееся в способности активного наблюдения, анализа, выработки тактики и стратегии действий</li> </ul>	
ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях		
ОК 08.Использовать средства 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		