

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

УТВЕРЖДАЮ  
  
« 21 » \_\_\_\_\_ 20 21 г.  


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

ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим  
регламентом

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

Квалификация выпускника  
техник-технолог  
Форма обучения  
заочная

Саратов  
2021

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля ПМ 01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (СПО) 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин (базовой подготовки), рабочей программы профессионального модуля и Положения о практической подготовке обучающихся, утвержденного приказом Министерством 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

Разработчик: Рахторин А.Н. – преподаватель Геологического колледжа

Одобрена на заседании ЦК Технических и нефтепромысловых дисциплин

от 28.04 2021 года протокол № 8

Председатель  К.И. Мустакова

Директор Геологического колледжа



Л.К. Верина

Зам. директора по УР



С.А. Савченко

Программа практики согласована

с ООО ППП «Горняк»

30.04 2021г. \_\_\_\_\_

Директор  
Должность

  
Имя

М.М. Мадянов  
И.О. Фамилия

## СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	5
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	6
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	9
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	11

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

**ПМ Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом**

## **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 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, (базовой подготовки) в части освоения основного вида деятельности (ВД) «Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом» и соответствующих профессиональных компетенций (ПК)

1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях
2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения
3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций.
4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин.
5. Выбирать оптимальный вариант проводки скважин с целью предупреждения её самопроизвольного искривления.
6. Выбирать оптимальный вариант проводки скважин в заданном направлении.
7. Выбирать оптимальный вариант разобщения продуктивных пластов.
8. Выбирать оптимальную рецептуру и параметры технологических жидкостей для проводки скважин.

## **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) СПО по виду деятельности «Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом» по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин (базовой подготовки):

В ходе освоения программы производственной практики (по профилю специальности) студент должен:

**иметь практический опыт:**

- проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях;
- контроля параметров буровых и тампонажных растворов;
- контроля технологических процессов бурения;

- предотвращения и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;
- подготовки скважин к ремонту; осуществления подземного ремонта скважин;

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

Всего 216 часов, 6 недель.

## 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 буровых работ в соответствии с технологическим регламентом», в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.1	Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях
ПК 1.2	Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения
ПК 1.3	Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций
ПК 1.4	Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин
СПК 1.5	Выбирать оптимальный вариант проводки скважин с целью предупреждения её самопроизвольного искривления.
СПК 1.6	Выбирать оптимальный вариант проводки скважин в заданном направлении
СПК 1.7	Выбирать оптимальный вариант разобщения продуктивных пластов.
СПК 1.8	Выбирать оптимальные рецептуру, параметры технологических жидкостей для проводки скважин.
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 команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителем.
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчинённых), 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 (ПМ)

Коды профессиональных компетенций	Виды выполняемых работ	Объём времени	
		часов	недель
ПК 1.1 – ПК 1.4 СПК 1.5 – СПК 1.8	Вид работ 1. Выбор оптимального варианта проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	54	1,5
	Вид работ 2. Решение технических задач по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;	54	1,5
	Вид работ 3. Проведение работы по подготовке скважин к ремонту; осуществление подземного ремонта скважин	36	1,0
	Вид работ 4. Выбор оптимального варианта проводки скважин с целью предупреждения её самопроизвольного искривления	18	0,5
	Вид работ 5. Выбор оптимального варианта проводки скважин в заданном направлении	36	1,0
	Вид работ 6. Выбор оптимального варианта разобщения продуктивных пластов	18	0,5
	<b>Всего:</b>	<b>216</b>	<b>6</b>

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

Наименование видов работ	Содержание материала по видам работ	Объем часов	
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	
Вид работ 1 Выбор оптимального варианта проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>		<b>54</b>
	1	Организации управления буровых работ (УБР) и управления забуривания боковых стволов (УЗБСС). Задачи буровых организаций. Структура предприятий по бурению глубоких и сверхглубоких скважин. Технологический отдел буровых предприятий. Задача технологического отдела. Исходные материалы для проектирования строительства скважин. Документация необходимая для строительства скважины.	
	2	Ознакомление с основными работами по углублению скважин. Ознакомление с основными технологическими процессами, оборудованием, приспособлениями, применяемыми при бурении скважин.	
	3	Осуществление оперативного контроля за параметрами режима бурения. Составление режимно – технологической карты на бурение скважины. Контрольно – измерительные приборы и автоматы (КИПиА) используемые в процессе строительства скважины.	
Вид работ 2 Решение технических задач по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>		<b>54</b>
	1	Разработка мероприятий по предупреждению возможных осложнений в процессе строительства скважин. Определение вида осложнения и выбор способа его ликвидации. Технология производства работ по ликвидации осложнения.	
	2	Разработка мероприятий по предупреждению аварий в процессе строительства скважин. Определение вида аварии и выбор способа его ликвидации. Технология производства работ по ликвидации аварий	
Вид работ 3 Проведение работы по подготовке скважин к ремонту; осуществление подземного ремонта скважин	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>		<b>36</b>
	1	Определение вида проведения необходимого ремонта. Подготовка необходимой документации для сдачи скважины в капитальный ремонт. Выбор оборудования и инструмента для производства капитального ремонта скважины.	
	2	Определение необходимого количества материалов для производства капитального ремонта скважины. Выбор оборудования для производства капитального ремонта скважины. Выбор технологии производства капитального ремонта скважины.	
Вид работ 4 Выбор	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>	<b>18</b>	

оптимального варианта проводки скважин с целью предупреждения её самопроизвольного искривления	1	Определение причин самопроизвольного искривления скважин. Выбор КНБК для предупреждения самопроизвольного искривления скважины основанные на принципах отвеса, жёсткие компоновки, основанные на гироскопическом эффекте.	
	2	Осуществление контроля за пространственным положением ствола скважины. Приборы для измерения пространственного положения скважин. Исправление искривлённых скважин.	
Вид работ 5 Выбор оптимального варианта проводки скважин в заданном направлении	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>		<b>36</b>
	1	Выбор типы профиля наклонно-направленной скважины исходя из конкретных геолого – технических условий. Определение исходных данных для построения выбранного профиля. Построение выбранного профиля.	
	2	Выбор способа реализации выбранного профиля. Выбор типа отклонителя для реализации выбранного профиля. Выбор метода управления траекторией ствола для реализации выбранного профиля.	
Вид работ 6 Выбор оптимального варианта разобщения продуктивных пластов	<b>Практические занятия (Практическая подготовка)</b>		<b>18</b>
	1	Выбор конструкции скважины исходя из конкретных геолого – технических условий. Выбор глубины спуска обсадных колонн и их размерные характеристики. Определение диаметров долот для реализации выбранной конструкции скважины.	
	2	Выбор способы цементирования скважины. Определение высоты подъёма тампонажного раствора за обсадными колоннами. Выбор оборудования для реализации выбранного способа цементирования.	
<b>Всего</b>			<b>216</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:

- буровая установка;
- породоразрушающий инструмент;
- ловильный инструмент;
- бурильные трубы;
- обсадные трубы;
- элементы технологической оснастки обсадных колонн;
- элементы компоновки низа обсадных колонн;
- оборудование для осуществления оперативного контроля за процессом бурения;
- опорно-центрирующий инструмент;
- переводники для соединения бурильных труб и присоединения к ним различного инструмента.

Технические средства обучения:

- компьютер с лицензионным программным обеспечением.

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

Для прохождения практики и формирования отчета по профилю специальности 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:

1. **Карпов, К. А.** Технология бурения нефтяных и газовых скважин : *учебное пособие для спо* / К. А. Карпов. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 188 с. — Текст : электронный — URL: <https://e.lanbook.com/> (дата обращения: 18.01.2021). — 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: 18.01.2021). — Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю
3. **Карпов, К. А.** Строительство нефтяных и газовых скважин : *учебное пособие* / К. А. Карпов. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2019. — 188 с.— Текст : электронный . — URL: <https://e.lanbook.com> (дата обращения: 18.01.2021). — Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю.

4. **Заливин, В. Г.** Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ: *Учебное пособие* / В. Г. Заливин, А.Г.Вахромеев. - Вологда: Инфра-Инженерия, 2018. - 508 с. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 26.01.2021). – Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю.
5. **Храменков, В. Г.** Совершенствование процесса бурения и бурового оборудования: автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин : *учебное пособие для СПО* / В. Г. Храменков. — Саратов : Профобразование, 2019. — 410 с. —Текст : электронный . — URL: <http://www.iprbooks> (дата обращения: 28.01.2021). — Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю.
6. **Нескоромных, В. В.** Направленное бурение нефтяных и газовых скважин : учебник / В.В. Нескоромных. — Москва : ИНФРА-М, 2021. — 347 с.. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 26.01.2021). – Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю
7. Бурение нефтяных и газовых скважин : *учебное пособие* (лабораторный практикум) / составители Р. Ш. Самим [и др.]. — Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2019. — 132 с. -Текст : электронный ]. — URL: <http://www.iprbooks> (дата обращения: 28.01.2021). — Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю.
8. **Нескоромных, В. В.** Бурение скважин : *учебное пособие* / В. В. Нескоромных. — Москва : ИНФРА-М ; Красноярск : Сиб. федер. ун-т, 2020. — 352 с. — (Высшее образование: Специалитет). - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 26.01.2021). – Режим доступа: ЭБС СГУ, по паролю

Дополнительные источники:

1. Буткин В. Д. Буровые машины и инструменты [Электронный ресурс]: учеб. пособие / В. Д. Буткин, И. И. Демченко. - Красноярск :Сиб. федер. ун-т, 2015. - 120 с.- Режим доступа:<http://www.znanium.com>-ЭБС СГУ

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

Освоение программы производственной практики (по профилю специальности) предшествовало преподавание дисциплин из общего гуманитарного и социально-экономического, математического и естественнонаучного, профессионального циклов.

Практика по профилю специальности направлена на формирование у обучающихся общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта по специальности. Она проводится на основе договоров, заключаемых между образовательной организацией и организациями (предприятиями) различных организационно-правых форм, производственная база которых соответствует требованиям.

В период прохождения практики по профилю специальности, обучающиеся могут зачисляться на вакантные должности, если работа соответствует требованиям программы практики.

Практика по профилю специальности завершается промежуточной аттестацией в форме дифференцированного зачёта при наличии:

- полноты и своевременности представления дневника учёта производственной практики;
- положительной производственной характеристики;
- положительного аттестационного листа по производственной практике;
- отчёта по практике по профилю специальности, в соответствии с индивидуальным заданием на практику и принятым требованиям к оформлению текстовых документов в учебном заведении.

Практику по профилю специальности рекомендуется проводить концентрированно, в рамках профессионального модуля.

Результаты прохождения практики по профилю специальности учитываются при сдаче экзамена (квалификационного) по профессиональному модулю Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Экзамен (квалификационный) проводится при участии работодателя.

#### 4.5 Кадровое обеспечение образовательного процесса

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

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

Практика осуществляется в организациях: ООО «Нефтегазсервис-Саратов»; Саратовское управление АВП и КРС; ООО «Волгоспецмонтаж».

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

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата
1	2
<p>ПК 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях</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 использовать информацию, необходимую для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– правильность составления геолого-технического наряда на бурение скважин;</li> <li>– правильность выбора породоразрушающего инструмента в различных горно-геологических условиях;</li> <li>– точность выбора способа бурения и его параметров в различных горно-геологических условиях;</li> <li>– точность оформления технической документации на проведения технологических процессов в процессе проводки скважины;</li> <li>– выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– оценка эффективности и качества выполнения;</li> <li>– решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– эффективный поиск необходимой информации;</li> <li>– использование различных источников информации, включая электронные источники;</li> </ul>
<p>ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения</p> <p>ОК 2. Организовывать собственную</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– точность выбора способов контроля технологических процессов бурения;</li> <li>– точность выбора средств контроля технологических процессов бурения;</li> </ul>

<p>деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество  ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- скорость выбора способов контроля технологических процессов бурения;</li> <li>- быстрота выбора средств контроля технологических процессов бурения;</li> <li>- выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения;</li> <li>- использование современных информационно-коммуникационных технологий в процессе эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- эффективный поиск необходимой информации;</li> <li>- работа с электронными средствами контроля;</li> </ul>
<p>ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций  ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность  ОК 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями  ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчинённых), результат выполнения заданий</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- точность определения последовательности проведения технологических операций при проведении аварийных работ;</li> <li>- точность определения вида аварии или осложнения в процессе строительства скважины, согласно заданным условиям;</li> <li>- точность разработки мероприятий по предупреждению аварий и осложнений, согласно технологическому регламенту;</li> <li>- решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- взаимодействие с обучающимися, руководителями практик и работниками организаций;</li> <li>- самоанализ и коррекция результатов собственной работы;</li> </ul>
<p>ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин  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 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- скорость подготовки скважин к ремонтным работам;</li> <li>- правильность осуществления ремонтных работ;</li> <li>- скорость выбора ремонтных работ;</li> <li>- способов решения профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения;</li> <li>- решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- взаимодействие с обучающимися, руководителями практик и работниками организаций;</li> </ul>
<p>СПК 1.5. Выбирать оптимальный вариант проводки скважин с целью предупреждения её самопроизвольного искривления</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- скорость выбора оптимальных вариантов с целью недопущения самопроизвольного искривления скважин;</li> <li>- правильность выбора методов недопущения</li> </ul>

<p>ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p> <p>ОК4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития</p> <p>ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>самопроизвольного искривления скважин;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– эффективный поиск необходимой информации;</li> <li>– использование различных источников информации, включая электронные источники;</li> <li>– анализ инноваций в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> </ul>
<p>СПК 1.6. Выбирать оптимальный вариант проводки скважин в заданном направлении</p> <p>ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы</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 (подчинённых), результат выполнения заданий</p> <p>ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– правильность выбора оптимальной технологии проводки скважин в заданном направлении;</li> <li>– скорость выбора оптимальной технологии проводки скважин в заданном направлении;</li> <li>– правильность выбора способов контроля за пространственным положением ствола скважины;</li> <li>– правильность подбора необходимых компоновок низа бурильных колонн для реализации выбранного профиля;</li> <li>– выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– оценка эффективности и качества выполнения;</li> <li>– решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– самоанализ и коррекция результатов собственной работы;</li> <li>– анализ инноваций в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования.</li> </ul>
<p>СПК 1.7. Выбирать оптимальный вариант разобщения продуктивных пластов</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 команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– правильность выбора оптимального варианта разобщения продуктивных пластов;</li> <li>– скорость выбора оптимального варианта разобщения продуктивных пластов;</li> <li>– обоснованность выбора варианта разобщения продуктивных;</li> <li>– решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– эффективный поиск необходимой информации;</li> <li>– использование различных источников информации, включая электронные источники;</li> <li>– взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.</li> </ul>

<p>СПК 1.8. Выбирать оптимальную рецептуру и параметры технологических жидкостей для проводки скважин</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 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности</p> <p>ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчинённых), результат выполнения заданий</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- точность выбора методов регулирования параметров технологических жидкостей.</li> <li>- скорость выбора методов регулирования параметров технологических жидкостей.</li> <li>- точность выбора способов регулирования параметров технологических жидкостей.</li> <li>- скорость выбора способов регулирования параметров технологических жидкостей;</li> <li>- решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– эффективный поиск необходимой информации;</li> <li>– использование различных источников информации, включая электронные источники;</li> <li>– использование современных информационно-коммуникационных технологий в процессе эксплуатации промышленного, бурового и нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– самоанализ и коррекция результатов собственной работы.</li> </ul>
--	--