

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич  
Должность: и.о. ректора  
Дата подписания: 04.09.2025 16:49:12  
Уникальный программный ключ:  
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

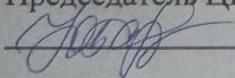
**Приложение 1.3**  
**к ОПОП-П по профессии**  
**21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин**

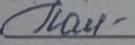
**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ**

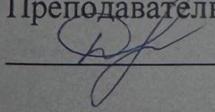
**«ПМ.03 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К КАПИТАЛЬНОМУ  
И ТЕКУЩЕМУ (ПОДЗЕМНОМУ) РЕМОНТАМ И ПРИЕМУ ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ  
ПОСЛЕ РЕМОНТА»**

Форма обучения	<u>очная</u> (очная, заочная)
Курс	<u>3</u>
Семестр	<u>5, 6</u>

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин, утверждённого Приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 07.03.2022 г. №534, зарегистрированного в Минюсте России 08.08.2022 г. №69569 и на основании примерной образовательной программы по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

Рабочая программа рассмотрена  
на заседании ЦК РРНГМ  
протокол № 9 от 02 апреля 2025 г.  
Председатель ЦК  
 Байбородова Ю.В.

УТВЕРЖДАЮ  
Заведующий НГО  
 Пальянова Н.М.  
02 апреля 2025 г.

Рабочую программу разработал:  
Преподаватель высшей квалификационной категории  
 Рудольф Д.А.

**СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ**

<b>1. Общая характеристика рабочей программы профессионального модуля.....</b>	<b>4</b>
1.1.    Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы.....	4
1.2.    Планируемые результаты освоения профессионального модуля.....	4
<b>2. Структура и содержание профессионального модуля .....</b>	<b>7</b>
2.1. Трудоемкость освоения модуля .....	7
2.2. Структура профессионального модуля .....	7
2.3. Содержание профессионального модуля .....	8
<b>3. Условия реализации профессионального модуля .....</b>	<b>13</b>
3.1. Материально-техническое обеспечение.....	13
3.2. Учебно-методическое обеспечение .....	13
<b>4. Контроль и оценка результатов освоения профессионального модуля .....</b>	<b>14</b>

**1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО  
МОДУЛЯ  
«ПМ.03 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К КАПИТАЛЬНОМУ И  
ТЕКУЩЕМУ (ПОДЗЕМНОМУ) РЕМОНТАМ И ПРИЕМУ ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСЛЕ  
РЕМОНТА»**

**1.1 Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы**

Цель модуля: освоение вида деятельности «Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта».

Профессиональный модуль включен в обязательную часть образовательной программы.

**1.2 Планируемые результаты освоения профессионального модуля**

Результаты освоения профессионального модуля соотносятся с планируемыми результатами освоения образовательной программы, представленными в матрице компетенций выпускника (п. 4.3 ОПОП-П).

В результате освоения профессионального модуля обучающийся должен<sup>1</sup>:

<b>Код ОК, ПК</b>	<b>Уметь</b>	<b>Знать</b>	<b>Владеть навыками</b>
ОК.06	- описывать значимость своей профессии применять стандарты антикоррупционного поведения	- сущность гражданско-патриотической позиции, общечеловеческих ценностей; значимость профессиональной деятельности по профессии (специальности); стандарты антикоррупционного поведения и последствия его нарушения	-
ОК.07	- соблюдать нормы экологической безопасности; определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по профессии осуществлять работу с соблюдением принципов бережливого производства; организовывать профессиональную деятельность с учетом знаний об изменении	- правила экологической безопасности при ведении профессиональной деятельности; основные ресурсы, задействованные в профессиональной деятельности; пути обеспечения ресурсосбережения; принципы бережливого производства; основные направления изменения климатических условий региона.	-

<sup>1</sup> Берутся сведения, указанные по данному виду деятельности в п. 4.2.

	климатических условий региона.		
ОК.09	понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы; участвовать в диалогах на знакомые общие и профессиональные темы; строить простые высказывания о себе и о своей профессиональной деятельности; кратко обосновывать и объяснять свои действия (текущие и планируемые); писать простые связные сообщения на знакомые или интересующие профессиональные темы	- правила построения простых и сложных предложений на профессиональные темы; основные общеупотребительные глаголы (бытовая и профессиональная лексика); лексический минимум, относящийся к описанию предметов, средств и процессов профессиональной деятельности; особенности произношения; правила чтения текстов профессиональной направленности	
ПК 3.1	- поддерживать состояние скважин и территории в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, требованиями охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	- требования к содержанию территории технологических площадок, проездов в соответствии с нормами и правилами промышленной, пожарной и экологической безопасности	поддержания состояния скважин и территории в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, требованиями охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
ПК 3.2	подготавливать наземное оборудование к освоению и проверять его исправность и работоспособность	- последовательность работ по сдаче и приему скважин и территории до и после проведения ремонтных работ	сдачи и приема скважин и территории до и после проведения работ по капитальному и текущему (подземному) ремонтам; -подготовки и проверки исправности и работоспособности наземного оборудования (подготовке скважин к освоению)
ПК 3.3	определять механические повреждения наружной	основные сведения о текущем (подземном) и капитальном ремонтам	проведения осмотров наружной поверхности оборудования для

	<p>поверхности оборудования для добычи углеводородного сырья, технологических трубопроводов, трубопроводной арматуры, фланцевого соединения;</p> <p>обнаруживать утечки углеводородного сырья по внешним признакам;</p> <p>выполнять работы по закачке технологических жидкостей в скважину при подготовке ее к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам</p>	<p>скважин;</p> <p>правила и порядок подготовки скважин к текущему (подземному) и капитальному ремонтам;</p> <p>виды текущего (подземного) и капитального ремонтов скважин;</p> <p>назначение и виды скважинного оборудования;</p> <p>схемы обвязки устьевого оборудования;</p> <p>способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами</p>	<p>добычи углеводородного сырья, технологических трубопроводов, трубопроводной арматуры, фланцевых соединений на предмет утечек углеводородного сырья при завершении ремонтных работ;</p> <p>- выполнения работ по закачке технологических жидкостей в скважину при ее подготовке к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему в эксплуатацию после ремонта</p>
ПК 3.4	<p>- выполнять технологические операции по пуску скважины в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>- вести оперативную, техническую и технологическую документацию по подготовке скважин к текущему (подземному) и капитальному ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>- выполнять работы по освоению скважин и выводу их на заданный режим</p>	<p>- виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к текущему (подземному) и капитальному ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>- порядок внесения информации в специализированные программные продукты;</p> <p>- инструкция по выводу скважин на режим;</p>	<p>осуществления работ по освоению скважин и выводу их на заданный режим;</p> <p>проведения пуска скважины в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к текущему (подземному) и капитальному ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы</p>

## 2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

### 2.1. Трудоемкость освоения модуля

Наименование составных частей модуля	Объем в часах	В т.ч. в форме практической подготовки
Учебные занятия <sup>2</sup>	104	44
Курсовая работа (проект)	-	-
Самостоятельная работа	8	-
Практика, в т.ч.:	216	216
учебная	108	108
производственная	108	108
Промежуточная аттестация, в том числе: <i>ПМ 03(экзамен по модулю)</i>	4	-
Всего	<b>324</b>	<b>260</b>

### 2.2. Структура профессионального модуля

Код ОК, ПК	Наименования разделов профессионального модуля	Всего, час.	В т.ч. в форме практической подготовки	Обучение по МДК, в т.ч.:	Учебные занятия <sup>3</sup>	Курсовая работа (проект)	Самостоятельная работа <sup>4</sup>	Учебная практика	Производственная практика
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	Раздел 1. Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта	<b>104</b>	<b>44</b>	<b>94</b>	50/44	-	<b>8</b>		
	Учебная практика	<b>108</b>	<b>108</b>					<b>108</b>	
	Производственная практика	<b>108</b>	<b>108</b>						<b>108</b>
	Промежуточная аттестация	<b>4</b>							
	<b>Всего:</b>	<b>324</b>	<b>260</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	-	<b>8</b>	<b>108</b>	<b>108</b>

<sup>2</sup> Учебные занятия на усмотрение образовательной организации могут быть разделены на теоретические занятия, лабораторные и практические занятия

<sup>3</sup> Если в таблице 2.1. предусмотрено разделение учебных занятий на теоретические, практические и лабораторные работы, то в таблицу 2.2. должны быть добавлены соответствующие столбцы

<sup>4</sup> Самостоятельная работа в рамках образовательной программы планируется образовательной организацией.

## 2.3. Содержание профессионального модуля

Наименование разделов и тем	Содержание учебного материала, практических и лабораторных занятия	Объем, ак. ч. / в том числе в форме практической подготовки, ак. ч.	Коды компетенций, формированию которых способствует элемент программы
<b>МДК 03.01 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта</b>		<b>104/44</b>	
<b>Тема 1.1. Основы нефтегазового дела</b>	<p><b>Содержание</b></p> <p>Состав и возраст земной коры. Формы залегания осадочных горных пород. Состав нефти и газа. Методы поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений. Понятие о скважине. Буровые установки, оборудование и инструмент. Продукты переработки нефти.</p>	<b>4</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
<b>Тема 1.2. Назначение и виды текущего ремонта скважин</b>	<p><b>Содержание</b></p> <p>Конструкции скважин, характер и особенности производимых работ. Технология подготовки скважин к капитальному и текущему ремонтам. Требования к конструкции скважин. Назначение, классификация, свойства жидкостей, используемых при ремонтах скважин.</p>	<b>6</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
<b>Тема 1.3. Спуско-подъемные операции</b>	<p><b>Содержание</b></p> <p>Классификация, виды, принцип работы подъемных агрегатов (А2-32, А-50, А5-40, А5-40ТС, СУРС-40, для КРС УПА-60, УПА-60-80). Назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.</p>	<b>6</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
	<b>В том числе, практических занятий и лабораторных работ</b>	<b>8</b>	
	Практическая работа №1 Установка подъемного агрегата в транспортное положение	2	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
	Практическая работа №2 Монтаж и демонтаж вертлюга	2	
	Практическая работа №3 Проведение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения	2	
Практическая работа №4 Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг	2		

<b>Тема 1.4. Технология проведения текущего ремонта</b>	<b>Содержание</b>		
	Технологический инструмент для текущего ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности). Способы и технология промывки скважин. Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими. Назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров и забойных фильтров. Приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений. Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими. Признаки газонефтеводопроявлений. Способы и методы борьбы с нефтегазовыми выбросами и осложнениями в скважинах. Способы определения по оттиску печати состояния колонны и других предметов, находящихся в скважине. Перевод скважин на другие горизонты, консервации и ликвидации скважин. Классификация аварий и их причин, при проведении текущего ремонта скважин	<b>16</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
	<b>В том числе, практических занятий и лабораторных работ</b>	<b>6</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
	Практическая работа №5 Монтаж, демонтаж фонтанной арматуры	4	
	Практическая работа №6 Установка и испытание якорей	2	
	<b>Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета</b>	<b>2</b>	
	<b>В том числе, практических занятий и лабораторных работ</b>	<b>22</b>	
	Практическая работа №7 Обвязка и опрессовка устьевого оборудования и насосных агрегатов	2	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09
	Практическая работа №8 Промывка скважины с применением гидромонитора (пера-воронки)	4	
	Практическая работа №9 Заполнение журнала о проведении процесса разрядки и промывки скважины	2	
	Практическая работа №10 Технология смены глубинного насоса	4	
	Практическая работа №11 Технология ловильных работ (извлечение плунжера, всасывающий клапан)	4	
	Практическая работа №12 Ликвидация обрыва полированного штока	2	
	Практическая работа №13 Установка, замена сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса	2	
	Практическая работа №14 Проверка маркировки (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольных приборах на	2	

	соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации и запись результатов в регистрационный журнал			
<b>Тема 1.5. Методы интенсификации притока</b>	<b>Содержание</b>	<b>10</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	
	Отложения минеральных солей в скважинах, способы их предупреждения и удаления. Предупреждение и ликвидация АСПО и гидратообразований. Пескопроявления в скважинах и борьба с ними. Характеристики процесса промывки песчаной пробки. Предупреждение и ограничение обводнения скважин. Забуривание новых стволов как способ ремонта существующих скважин. Соляно-кислотные обработки ПЗП.			
	<b>В том числе, практических занятий и лабораторных работ</b>			<b>4</b>
	Практическая работа №15 Отбор проб газовоздушной среды			2
	Практическая работа №16 Шаблонирование эксплуатационной колонны	2	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	
<b>Тема 1.6. Требования промышленной безопасности при проведении ремонтных работ на скважине</b>	<b>Содержание</b>	<b>2</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	
	Правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в подземном ремонте и при интенсификации добычи. Защита окружающей среды. Правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ.			
	<b>Самостоятельная работа обучающихся:</b> Классификация ремонтно-изоляционных работ. Перевод скважин под другое назначение. Оценка технического состояния скважины.	<b>8</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	
	<b>Консультации</b>	<b>1</b>		
	<b>Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета</b>	<b>2</b>		
<b>Учебная практика</b> <b>Виды работ</b>		<b>108</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09	
1. Выявление неисправностей оборудования и инструмента для добычи нефти и газа;				
2. Проверка маркировки (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольных приборах на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации;				
3. Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и контрольно-измерительных приборов для добычи нефти и газа;				
4. Выполнение проверки систем оборудования: гидросистемы, пневмосистемы, талевого системы и подвесных конструкций;				
5. Осуществление вывода оборудования для добычи нефти и газа в ремонт и принятие				

<p>оборудования из ремонта;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>6. Смазка и очистка оборудования и инструмента для добычи нефти и газа;</li> <li>7. Замена быстро изнашиваемых элементов оборудования для добычи нефти и газа;</li> <li>8. Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и приборов;</li> <li>9. Установка в транспортное положение выдвижных частей подъемного агрегата и другого оборудования для добычи нефти и газа;</li> <li>10. Контроль давления в трубном и затрубном пространстве скважины;</li> <li>11. Монтаж и демонтаж фонтанной арматуры;</li> <li>12. Установка и испытание якорей;</li> <li>13. Обвязка к устьевому оборудованию насосные агрегаты;</li> <li>14. Опрессовка устьевого и противовыбросового оборудования после установки;</li> <li>15. Отбор проб воздушной среды на загазованность рабочей зоны;</li> <li>16. Осмотр насосно-компрессорных труб и штанг;</li> <li>17. Ведение записей в журнале о проведении процесса разрядки и промывки скважины;</li> <li>18. Проверка параметров промывочной жидкости;</li> <li>19. Осуществление контроля исправности талевой системы и технологического оборудования для добычи нефти и газа;</li> <li>20. Выполнение шаблонирования эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от парафина, смол и солей;</li> <li>21. Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг;</li> <li>22. Выполнение смены глубинного насоса;</li> <li>23. Извлечение плунжера и подъем всасывающего клапана;</li> <li>24. Ликвидация обрыва полированного штока;</li> <li>25. Установка комплекта сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса;</li> <li>26. Осуществление подготовительных операций для проведения прострелочных и геофизических работ;</li> <li>27. Заполнение документации в бригаде подземного ремонта скважин (вахтовый журнал, журнал проверки оборудования).</li> </ol>		
<p><b>Производственная практика</b>  <b>Виды работ</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проверка исправности и комплектности оборудования для добычи нефти и газа;</li> <li>2. Подготовка оборудования, инструмента, приспособлений и измерительных приборов к эксплуатации;</li> </ol>	<b>108</b>	ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ОК 06, ОК 07, ОК 09

<p>3. Выполнение текущего ремонта оборудования и инструмента на скважине;  4. Подготовка оборудования, механизмов и инструмента для добычи нефти и газа к передислокации;  5. Выполнение подготовительных технологических операций;  6. Подготовка насосно-компрессорных труб и штанговых компоновок;  7. Выполнение монтажа (демонтажа) агрегата подземного ремонта;  8. Осуществление промывки, разрядки и глушения скважины;  9. Перевод скважины на другой способ эксплуатации;  10. Ремонт скважин механизированной добычи;  11. Ремонт фонтанных и газлифтных скважин;  12. Осуществление подготовительных технологических операций по интенсификации добычи нефти и газа;  13. Предупреждение и ликвидация осложнений в процессе подземного ремонта скважины;  14. Контроль состояния скважин при ремонте.</p>		
<b>Консультация</b>	<b>1</b>	
<b>Комплексный экзамен по ПМ.03</b>	<b>4</b>	
<b>Всего</b>	<b>324</b>	

### 3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

#### 3.1. Материально-техническое обеспечение

Лаборатория технологии добычи нефти и газа, оснащенный(е) в соответствии с приложением 3 ОПОП-П.

Мастерские: цех нефтегазопромыслового оборудования, оснащенная(ые) в соответствии с приложением 3 ОПОП-П.

Оснащенные базы практики (мастерские/зоны по видам работ), оснащенная(ые) в соответствии с приложением 3 ОПОП-П.

#### 3.2. Учебно-методическое обеспечение

##### 3.2.1. Основные печатные и/или электронные издания

1. Галикеев, И. А. Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях: учебное пособие / И.А. Галикеев, В.А. Насыров, А.М. Насыров. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 356 с. - ISBN 978-5-9729-0288-0. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znaniium.com/catalog/product/1049194>

2. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных скважин : учебник для спо / О. П. Жигульская, Г. И. Журавлев, А. О. Серебряков. — Санкт-Петербург : Лань, 2020. — 344 с. — ISBN 978-5-8114-6649-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/151203>

3. Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа : учебное пособие для спо / А. О. Серебряков. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 232 с. — ISBN 978-5-8114-8981-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/186034>

4. Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности : учеб. пособие / под ред. Ю.Д. Земенкова. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2019. - 608 с. - ISBN 978-5-9729-0315-3. - Текст : электронный. - URL: <https://znaniium.com/catalog/product/1049204>

##### 3.2.2. Дополнительные источники (при необходимости)

1. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2022. — 67 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/491097>

1. Бабаян, Э. В. Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоление: учебное пособие / Бабаян Э.В. - Вологда:Инфра-Инженерия, 2018. - 252 с.: ISBN 978-5-9729-0237-8. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znaniium.com/catalog/product/989180>

#### 4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Код ПК, ОК	Критерии оценки результата (показатели освоённости компетенций)	Формы контроля и методы оценки <sup>5</sup>
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	Описывать значимость своей профессии; применять стандарты антикоррупционного поведения	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы
ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	Соблюдение норм экологической безопасности; определение направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по профессии Оператор нефтяных и газовых скважин; осуществление работы с соблюдением принципов бережливого производства; организация профессиональной деятельности с учетом знаний об изменении климатических условий региона	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы
ОК 09. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	Эффективность использования в профессиональной деятельности необходимой технической документации, в том числе на английском языке	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы
ПК 3.1. Обустраивать площадки	Выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;	Тестирование, экзамен квалификационный,

<sup>5</sup> Примеры оформления формы контроля: контрольные работы, зачеты, квалификационные испытания, защита курсовых и дипломных проектов (работ), экзамены. Примеры оформления методов оценки: интерпретация результатов выполнения практических и лабораторных заданий, оценка решения ситуационных задач, оценка тестового контроля.

проведения ремонта скважин	поддерживать состояние скважин и территории в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, требованиями охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	экспертное наблюдение выполнения практических работ
ПК 3.2. Принимать скважины после проведения ремонта	<p>Определять механические повреждения наружной поверхности оборудования для добычи углеводородного сырья, технологических трубопроводов, трубопроводной арматуры, фланцевого соединения;</p> <p>Выполнять работы по закачке технологических жидкостей в скважину при подготовке ее к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему в эксплуатацию после ремонта</p>	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ
ПК 3.3. Выполнять отдельные операции при подготовке к ремонту скважин	<p>Выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;</p> <p>Подготавливать наземное оборудование к освоению и проверять его исправность и работоспособность;</p> <p>Выполнять работы по освоению скважин и выводу их на заданный режим;</p>	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ
ПК 3.4. Проводить наладку и пуск скважины в эксплуатацию после ремонта	<p>Выполнять работы по освоению скважин и выводу их на заданный режим;</p> <p>Выполнять технологические операции по пуску скважины в эксплуатацию после ремонта</p>	Тестирование, экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ