

Учреждение частное
профессиональная образовательная организация
«Нефтяной техникум»


**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ**

**ПМ.04. Выполнение работ по профессии
15832 «Оператор по исследованию скважин»
для специальности базовой подготовки 21.02.01 «Разработка и
эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

2022 г.

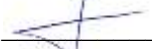
ОДОБРЕНО:

на предметной (цикловой)
комиссии дисциплин профессионального цикла
Протокол № 1 от 15.08.2022 г.

Председатель  В.А. Волохин

УТВЕРЖДАЮ:

Зам. директора по УР
УЧ ПОО «Нефтяной техникум»

 Е.А. Волохин
15.08.2022 г.

Рабочая программа ПМ. 04. Выполнение работ по профессии 15832 «Оператор по исследованию скважин» разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта по специальности среднего профессионального образования 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Организация-разработчик: УЧ ПОО «Нефтяной техникум»

Разработчики:

В.А. Волохин, преподаватель УЧ ПОО «Нефтяной техникум»

Е.А. Волохин, преподаватель УЧ ПОО «Нефтяной техникум»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
- 4 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ (ВИДА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

1.1. Область применения программы

Рабочая программа производственной практики является частью основной профессиональной образовательной программы в соответствии с ФГОС СПО по специальности: **21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».**

В части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): **выполнение работ по профессии «Оператор по исследованию скважин»,** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах.

ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости.

ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.

ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.

Программа профессионального модуля может быть использована в дополнительном профессиональном образовании (повышения квалификации, переподготовке) и профессиональной подготовке работников при наличии среднего (полного) общего образования.

1.2. Место профессионального модуля в структуре основной профессиональной образовательной программы: входит в профессиональный цикл

1.3. Цели и задачи профессионального модуля – требования к результатам освоения профессионального модуля:

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе освоения профессионального модуля должен:

иметь практический опыт:

ПО. 1 определения параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин; проведения шаблонирования скважин с отбивкой забоя;

ПО. 2 замера забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах;

ПО. 3 проведения замеров дебита жидкости (нефть, вода) и газа на автоматизированной групповой замерной установке;

ПО. 4 проведения замеров восстановления (падения) уровня жидкости; проведение замеров забойного и пластового давления;

ПО. 5 участия в проведении исследований с помощью дистанционных приборов;

ПО. 6 выполнения профилактических осмотров исследовательских приборов и глубинных лебедок;

Уметь (У1):

У1 - осуществлять проверку и испытание герметичности колонны;

У2 - проводить замеры кривизны труб;

У3 - определять состояние резьбы трубы над устьем скважины во время спуска обсадной колонны;

У4 - осуществлять отбор глубинных проб нефти и воды пробоотборником;

У5 - пользоваться дебитомерами, расходомерами, глубинными манометрами, электротермометрами;

У6 - измерять уровень жидкости различными способами;

У7 - определять соотношение нефти, воды и газа в пласте;

У8 - определять коэффициент продуктивности пласта;

У9 - размещать приборы и оборудование, определять неполадки в их работе;

Знать (З):

З1 - физико-химические свойства нефти, воды и газа;

З2 - назначение и техническую характеристику наземного и подземного оборудования скважин и исследовательской аппаратуры;

З3 - способы измерения дебитов нефти, воды и газа;

З4 - методику обработки материалов исследований;

З5 - метод определения коэффициента продуктивности скважин

1.4. Рекомендуемое количество часов на освоение теоретической части модуля:

всего – 112 часов, в том числе:

максимальной учебной нагрузки обучающегося – 76 часов, включая:

- обязательной аудиторной учебной нагрузки обучающегося (при заочной форме получения образования) – 51 часа;

- самостоятельной работы обучающегося (при заочной форме получения образования) – 25 ч.;

производственная практика (по профилю специальности) – 36 часов.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ.

Результатом освоения программы производственной практики является овладение обучающимися практическим опытом, способствующим формированию профессиональных и общих компетенций:

Результаты освоения производственной практики

Код	Наименование результата обучения
ПК. 4.1	Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах.
ПК. 4.2	Измерять уровни жидкости в скважине, проследить восстановление (падение) уровня жидкости.
ПК. 4.3	Проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.
ПК. 4.4	Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 3.	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
ОК 4.	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 5.	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
ОК 6.	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

3.1. Тематический план профессионального модуля

Код профессиональных компетенций	Наименования разделов профессионального модуля	Всего часов	Объем времени, отведенный на освоение междисциплинарного курса (курсов)					Практика	
			Обязательная аудиторная учебная нагрузка обучающегося			Самостоятельная работа обучающегося		Учебная, часов	Производственная (по профилю специальности), часов
			Всего, часов	в т.ч. лабораторные работы и практические занятия, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов	Всего, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПК4.1- ПК4.4	Раздел 1 Выполнение работ по исследованию скважин	76	51	14	-	25	-	-	-
	Производственная практика (по профилю специальности)	36	-	-	-	-	-	-	-
	Всего:	112	51	14	-	25	-	-	-

**ПРОСМОТР ПОЛНОГО ДОКУМЕНТА (56 стр.) ДОСТУПЕН ТОЛЬКО
ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫМ ПРЕПОДАВАТЕЛЯМ.
ЗАЯВКА ПОДАЕТСЯ ЧЕРЕЗ ЭЛЕКТРОННУЮ ПОЧТУ ТЕХНИКУМА
(e-mail:entercom@e-izhevsk.ru)**