

Министерство образования Оренбургской области
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение
«Бузулукский строительный колледж» г. Бузулука Оренбургской области

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер АО «Нефтьинвест»

Кузнецов В.В.

«29» 08 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Зам. директора по УПР

/ О.А. Сбродова

«31» 08 2020 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Производственной практики

по профессиональному модулю

ПМ.02 Выполнение работ по исследованию скважин

Профессии: 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»

Уровень подготовки: базовый

Квалификация: оператор по исследованию скважин

Форма обучения: очная

2020 г.

Разработала:

Краснова Евгения Анатольевна, преподаватель практического обучения первой квалификационной категории ГАПОУ «Бузулукский строительный колледж» г.Бузулука Оренбургской области

РАССМОТРЕНО

на заседании ПЦК преподавателей специальных дисциплин и практического обучения

протокол № 1 от 31.08 2020 г.

Председатель ПЦК

Артемкина / Е.А. Артеменкова

1. Паспорт программы практики

1.1. Область применения программы

Программа практики по профессиональному модулю 02. **Выполнение работ по исследованию скважин** является частью основной профессиональной образовательной программы в соответствии с ФГОС СПО по профессии **21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»** в части освоения квалификации: оператор по исследованию скважин и основных видов профессиональной деятельности (ВПД): **Выполнение работ по исследованию скважин.**

1.2. Цели практики

Практика имеет целью комплексное освоение обучающимися всех видов профессиональной деятельности по профессии среднего профессионального образования, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по профессии

1.3. Формы контроля

По производственной практике предусмотрен контроль в форме дифференцируемого зачета при условии положительного аттестационного листа по практике руководителей практики от организации и образовательной организации об уровне освоения профессиональных компетенций; наличия положительной характеристики организации на обучающегося по освоению общих компетенций в период прохождения практики; полноты и своевременности представления дневника практики и отчета о практике в соответствии с заданием на практику.

Результаты прохождения практики обучающимися, учитываются при итоговой аттестации.

1.4. Количество часов на освоение программы практики

Производственная практика рассчитана 252 часов (7 недель).

1.5. Условия организации практики

Производственная практика может быть организована на предприятиях города, в учебно-производственных мастерских ГАПОУ «БСК»

2. План и содержание практики

№ п/п	Вид работ	Содержание практики	Объем часов
1.	Определение параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин.	- Проводит знакомство с технологией исследований добывающих скважин. - Проводит оценку изменения фильтрационных параметров пластов по площади. - Определяет параметры пласта и скважины при различных методах исследования скважин.	8
2.	Изучение параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин.	- Изучает параметры пласта и скважины при различных методах исследования скважин. - Изучает различные методы исследования скважин. - Проводит оценку изменения фильтрационных параметров пластов по площади.	8
3	Открытие (закрытие) запорной арматуры системы отбора проб	- Осуществляет подготовительные работы -Проводит открытие и закрытие запорной арматуры систем отбора проб - Проверяет отсутствие утечек в соединения	8
4	Отбор пробы газа в пробоотборник (контейнер) под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации	- Осуществляет подготовительные работы к отбору проб -Проводит отбор проб пробоотборником - Проверяет правильность работы пробоотборника	6
5	Продувка системы отбора проб	- Осуществляет подготовительные работы по продувке системы отбора проб. -Проводит продувку системы отбора проб. - Проверяет качество продувки системы отбора проб	6
6	Маркировка проб. Транспортировка и хранение проб	- Осуществляет маркировку проб -Проводит транспортировку проб. - Проверяет качество хранения проб	8
7.	Подготовительные работы к шаблонированию.	- Осуществляет подготовительные работы к шаблонированию. -Проводит исследования по замеру пластового давления скважинным автономным манометром. - Проверяет отсутствие утечек в соединения.	8
8.	Проведение шаблонирования скважин с отбивкой забоя.	- Проводит шаблонирование НКТ и очистка их от парафина и песка. - Изучает комплекс геофизических исследований.	8
9.	Замер забойного и пластового давления в эксплуатационных скважинах.	- Контролирует за состоянием пластового и забойного давления. - Осуществляет замер забойного и пластового давления в эксплуатационных скважинах. - Изучает методы определения пластовых и забойных давлений.	6
10.	Работа с расходомерами различных видов.	- Изучает принцип работы расходомера, свойства и виды. - Проводит измерения объема и массы жидкости проходящие через сечение трубопровода в единицу времени.	6
11	Работа с расходомером TOP в	- Работает с измерением дебита скважин с	8

	АГЗУ.	расходомером TOP1-50. - Контролирует работу скважин по отсутствию (за определенное время) сигналов от счетчика TOP. -Изучает принципиальную технологическую схему АГЗУ «Спутник».	
12	Проведение замеров дебита жидкости нефти, воды и газа на автоматизированной групповой замерной установке.	- Осуществляет знакомство с методами и способами измерения дебита скважин. - Проводит учёт количества жидкости нефти, воды и газа добываемых из нефтяных скважин. - Изучает общие сведения о работе АГЗУ. - Определяет время продавки жидкости через расходомер от дебита скважины	8
13	Проведение замеров восстановления (падения) уровня жидкости.	- Проводит замер восстановления (падения) уровня жидкости. - Изучает метод кривой восстановления уровня (КВУ). - Участвует в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	8
14.	Измерение уровней жидкости различными способами.	-Измеряет высоту заполнения технологического аппарата рабочей средой. - Проводит измерение массы жидкости в технологическом аппарате средствами измерений – уровнемеры.	6
15.	Проведение замеров забойного и пластового давления.	- Проводит замеры забойного и пластового давления. - Изучает карты приведённых давлений. - Наблюдает за процессом разработки пласта.	6
16	Расстановка исследовательского и вспомогательного оборудования на объекте исследования скважин под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации	- Изучает расстановку оборудования - Осуществляет расстановку оборудования по исследованию скважин - Наблюдает за процессом работы исследовательского оборудования	8
17	Сборка трубопроводов в соответствии со схемой подключения передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин	- Изучает схемы сборки трубопроводов - Осуществляет сборку трубопровода в соответствии со схемой подключения передвижной исследовательской установки	8
18	Проведение опрессовки трубопроводов и оборудования передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин инертным газом	- Изучает требования к проведению опрессовки трубопровода - Осуществляет опрессовку трубопровода и передвижной исследовательской установки	8
19	Контроль уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов	- Осуществляет контроль загазованности газоанализатором - Наблюдает за процессом работы газоанализатора	6
20.	Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	- Участвует в профилактических осмотрах исследовательских приборов и глубинных лебедок. - Участие в проведении замера изменение дебита скважины с помощью дебитомера.	6
21.	Участие в проведении	- Проводит знакомство с планом размещения	8

	исследований с помощью дистанционных приборов размещение приборов и оборудования.	производственного оборудования и различных коммуникаций на скважине. - Участвует в проведении исследований с помощью дистанционных приборов размещение приборов и оборудования.	
22.	Устранение неисправностей в оборудовании.	- Устраняет основные неисправности технологического оборудования установки, скрытые дефекты отдельных узлов. - Проводит работу по выявлению неисправностей в аппаратуре и их устранение.	8
23.	Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов: снятие показаний с манометров различных видов.	- Снимает показания с приборов учета температуры и давления. - Проводит знакомство с планом размещения производственного оборудования и различных коммуникаций на скважине. - Участвует в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	8
24.	Работа с уровнемерами различных видов.	- Проводит измерение градации уровня. - Выполняет сравнение и обзор уровнемеров. -Изучает методы измерения и контроля уровня.	6
25.	Выполнение профилактических осмотров исследовательских приборов и глубинных лебедок.	-Выполняет профилактические осмотры исследовательских приборов и глубинных лебедок. - Проводит проверку и испытание герметичности колонны. - Проводит замеры кривизны труб. - Определяет состояние резьбы трубы над устьем скважины во время спуска обсадной колонны.	6
26.	Выполнение профилактических осмотров исследовательских приборов и обработка материалов исследований.	- Осуществляет профилактический осмотр исследовательских приборов. - Изучает методику обработки материалов исследований. - Определяет способы коэффициента продуктивности скважин. - Выполняет технику построения кривых и графиков.	8
27.	Контроль режимных параметров процесса добычи нефти и газа по контрольно-измерительным приборам.	- Контролирует процесс автоматического регулирования основных технологических параметров. - Изучает средства, методы и погрешности измерений. - Проводит контроль за производительностью скважин.	8
28.	Определение неполадок в работе приборов и оборудования.	- Выполняет технологию поиска неполадок в работе приборов и оборудования. -Проводит осмотры и специальные проверки на соответствие технической документации. - Выявляет неисправности в аппаратуре и оборудовании и их устранение.	8
29.	Выполнение профилактических осмотров приборов для определения содержания воды, соли, нефти. Устройство и принцип их действия.	- Выполняет профилактические осмотры влагомеров. - Изучает устройство и принцип действия приборов типа УВН.	6
30.	Выполнение профилактических	- Выполняет профилактические осмотры	6

	осмотров приборов для определения содержания воды, соли, нефти. Устройство и принцип их действия.	влагомеров. - Изучает устройство и принцип действия приборов типа УВН.	
31.	Выполнение профилактических осмотров приборов и эксплуатация расходомеров РДГ-3.	- Выполняет профилактические осмотры приборов. - Выявляет недостатки при осмотре приборов и их устранение. - Проводит наладку и эксплуатацию расходомера РДГ-3.	8
32.	Выполнение профилактических осмотров приборов и эксплуатация глубинных манометров МНГ-2, электротермометров и глубинных лебедок.	- Измеряет уровни жидкости различными способами. - Определяет соотношения нефти, воды и газа в пласте. - Выполняет профилактические осмотры приборов и эксплуатация глубинных манометров МНГ-2, электротермометров и глубинных лебедок. - Контролирует различные процессы по интенсификации добычи нефти и газа, давление окружающей среды.	8
33	Вывод скважины на рабочий режим при исследованиях скважин. Изменение режима работы скважины при ее исследовании	- Выполняет вывод скважины на рабочий режим при проведении исследований - Контролирует изменение режима работы скважины при проведении исследований	8
34	Текущий ремонт исследовательской аппаратуры	- Определяет неисправности исследовательской аппаратуры. - Выполняет текущий ремонт исследовательской аппаратуры.	6
35.	Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета		6
	Всего часов		252

3. Критерии оценки

По результатам производственной практики обучающиеся сдают дифференцированный зачет.

Требования к зачету по производственной практике: дифференцированный зачет по производственной практике: выставляется с учетом результатов выполнения заданий и их отражения в рабочей тетради по производственной практике

Результаты (освоенные ПК, ОК)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 2.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	Знает технологию шаблонировании скважин с отбивкой забоя. Проводит алгоритм замера забойного и пластового давления. Соблюдает правил техники безопасности по проведению шаблонированию скважин, замера забойного и пластового давления. Демонстрирует навыки и умения по шаблонированию скважин, по замерам забойного и пластового давления.	Накопительная оценка по модулю Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ПК 2.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости.	Знает устройства, правила эксплуатации приборов для измерения уровня жидкости в скважине. Демонстрирует навыки измерения уровней жидкостей в скважине. Излагает правил техники безопасности при измерении уровней жидкости в скважине.	Формализованное наблюдение. Формализованное наблюдение. Дифференцированный зачёт.
ПК 2.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.	Знает последовательности проведения замеров дебита нефти, газа. Определяет последовательно соотношения газа и нефти в пласте. Соблюдает правила техники безопасности при проведении замеров дебита нефти. Демонстрирует навыки проведения замеров дебита нефти, определения соотношения газа и нефти в пласте в соответствии техники безопасности.	
ПК 2.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	Знает принципы проведения исследований с помощью дистанционных приборов. Демонстрирует навыки исследования скважин с помощью дистанционных приборов в соответствии с правилами техники безопасности.	
ОК 01. Понимает сущность и социальную значимость своей	Понимает значимость своей будущей профессии, проявляет к ней устойчивый интерес. Оформляет отчёт учащегося о участии	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью

будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	в различных мероприятиях по профилю модуля. Разрабатывает методическую документацию содержащее ссылки на современную литературу.	обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК02.Организовывать собственную деятельность исходя из цели и способов её достижения, определённых руководителем.	Организовывает собственную деятельность исходя из цели и способов её достижения, определённых руководителем. Выбирает методы поставленные профессиональными задачами.	Накопительная оценка по модулю
ОК 03. Анализировать рабочую ситуацию, осуществлять текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, нести ответственность за результаты своей работы.	Анализирует рабочую ситуацию. Осуществляет самооценку эффективности собственной деятельности. Выбирает методы решения задач адекватны достигнутым результатам.	Накопительная оценка по модулю
ОК 04. Осуществляет поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач.	Ставит и решает профессиональные задачи профессионального и личностного развития отобранные на основе анализа и оценки информации.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 05. Использовать современные технологии в профессиональной деятельности.	Получает информацию посредством информационно-коммуникационных технологий интерпретирована и адаптирована к задачам профессиональной деятельности оператор по добыче нефти и газа.	Накопительная оценка по модулю
ОК 06. Работать в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, клиентами.	Организовывает работу коллектива и команды. Взаимодействует с коллегами, руководством, клиентами.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 07. Исполнять воинскую обязанность, в том числе с применением полученных профессиональных знаний (для юношей).	Использует эффективно полученные профессиональные знания для исполнения воинской обязанности.	Накопительная оценка по модулю

4. Информационное обеспечение практики

Перечень учебных изданий, Интернет ресурсов, дополнительной литературы.

Основные источники:

1. Агеев Ш.Р., Григорян Г.П. и др. Энциклопедический справочник лопастных насосов для добычи нефти и их применение. – Пермь, 2007.
2. Андреев Е.Б., Ключников А. И., Кротов А. В., Попадью В.Е., Шарова И.Я. Автоматизация технологических процессов добычи и подготовки нефти и газа. - М.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2008. - 399 с.
3. Дорошенко Е.В., Покрепин Б.В., Покрепин Г.В. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин. - Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2009.
4. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений. – М.: Недра, 2011.
5. Закожурников Ю.А. Транспортировка нефти, нефтепродуктов и газа. Учебное пособие для средних специальных учебных заведений. – Издательский дом «ИН-ФОЛИО», 2010.
6. Закожурников Ю.А. Подготовка нефти и газа к транспортировке. Учебное пособие для средних специальных учебных заведений. – Издательский дом «ИН-ФОЛИО», 2010.
7. Закожурников Ю.А. Хранение нефти, нефтепродуктов и газа. Учебное пособие для средних специальных учебных заведений. – Издательский дом «ИН-ФОЛИО», 2010.
8. Никифоров В.М. Технология металлов и других конструкционных материалов, Санкт-Петербург, Политехника, 2010.
9. Покрепин Б. В. Оператор по добыче нефти и газа.- Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2010.
10. Покрепин Б. В. Разработка нефтяных и газовых скважин. М., Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2010.
11. Покрепин Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2010.
12. Покрепин Б.В. Способы эксплуатации нефтяных и газовых скважин. Учебное пособие для средних специальных учебных заведений. – Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2008.
13. Покрепин Б. В. Сбор и подготовка скважинной продукции. М., ГУ УМК по горному, нефтяному и энергетическому образованию, 2010.
14. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» ПБ 08 624-03.
15. Справочник по добыче нефти под редакцией К.Р.Уразакова. – Уфа, 2011.
16. Сулейманов А.Б., Каранегов К.А., Яшин А.С. Практические расчеты при текущем и капитальном ремонте скважин- М.,Недра,2009.
17. Уметбаев В.Г. Геолого-технические мероприятия при эксплуатации скважин. М., Недра, 2006.

Дополнительные источники:

1. Андреев Е. Б., В. Е. Попадью. Технические средства систем управления технологическими процессами в нефтяной и газовой промышленности: Учебное пособие. – М.: ФГУП Изд-во «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, 2007. – 270 с.
2. Басарыгин Ю.М., Булатов А.И. и др. Ремонт нефтяных и газовых скважин. Просвещение-Юг. Краснодар 2008г., 437с.
3. Брюханов В. Н., Схиртладзе А. Г. Вороненко В. П. Автоматизация производства. – М.: Высшая школа, 2005.
4. Бухаленко Е.И. Справочник по нефтепромысловому оборудованию. – М.,Недра, 2009.
5. Бухаленко Е.Н., Бухаленко В.Е.. «Оборудование и инструменты для ремонта скважин». Москва, «Недра», 2011.
6. Валовский В.М. Цепные приводы скважинных штанговых насосов. М., ОАО «ВНИИОЭНГ», 2011.
7. Валовский В.М., Валовский К.В. Техника и технология свабирования скважин. – М., ОАО «ВНИИОЭНГ», 2006.

8. Газизов А.А. Увеличение нефтеотдачи пластов на поздней стадии разработки. М., 2006 – 639 с.
9. Истомин А.З., Юрчук А.М. Расчеты в добыче нефти. - М., Недра, 2009.
10. Инструкция о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов. Федеральный горный и промышленный надзор России. Постановление №22 от 22.05.2002.
11. Каминский М. Л., Каминский В. М. Монтаж приборов и систем автоматизации. – М.: Высшая школа, 2005.
12. Каталоги «Метран»: «Измерение давления, температуры, расхода, уровня», «Метрологическое оборудование».
13. Мищенко И.П. Расчеты в добыче нефти. - М., Недра, 2007.
14. Уразаков Насосная добыча высоковязкой нефти из наклонных и обводненных скважин. Под редакцией Валиева М.Д.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2009- 203 с.
15. Николенко П.А., Н.В. Воробьев. «Подземный ремонт скважин». Москва, УМК, 2004.
16. Специализированные машины и механизмы, применяемые в технологических процессах проводки, обустройстве и эксплуатации нефтяных скважин. Спецагрегаты, установки подъемные и буровые. под редакцией кандидата технических наук Е.Н.Сафонова - Уфа, КИВЦ АНК «Башнефть», 2006.
17. Специализированные машины и механизмы, применяемые в технологических процессах проводки, обустройстве и эксплуатации нефтяных скважин. Спецагрегаты и спецмашины. Под общей редакцией кандидата технических наук Е.Н.Сафонова - Уфа, КИВЦ АНК «Башнефть», 2006.
18. Типовой проект организации рабочих мест при подземном и капитальном ремонте скважин. ОАО Акционерная нефтяная компания «Башнефть». – Уфа, 2006.

Отечественные журналы:

1. «Геология, разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений».
2. «Информационные технологии»
3. «Нефть и газ».
4. «Нефтяное хозяйство».
5. «Нефть России».
6. «Нефтегазовая вертикаль»
7. «Промышленные АСУ и контроллеры».
8. «Приборы и системы, управление, контроль, диагностика».
9. «Современные технологии автоматизации».

Интернет-ресурсы:

Информационно-аналитический портал Нефть России <http://www.oilru.com/>;
Журнал «Нефть России». Каталог нефтегазовых сайтов.
<http://www.oilru.com/>;
Защита трубопроводов от коррозии с использованием современных изоляционных покрытий, <http://www.zgm.ru/>;
Инженерный форум «Нефть и газ, расчёты трубопроводов».
Издательство Централитнефтегаз <http://centrlit.ru/>;
Книги по нефти, газу и геологии. <http://www.boox.ru/geo.htm>;
Литература по нефти и газу, <http://www.no-fire.ru/oil.htm>;
Национальный институт нефти газа <http://www.ning.ru/>;
Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий <http://www.vniigaz.ru/>;
Оборудование резервуарных парков для хранения нефти, нефтепродуктов и других жидкостей, <http://www.gazovik-neft.ru/>;
Подземные хранилища газа . <http://www.podzemgazprom.ru/>;
Портал научно-технической информации по нефти и газу <http://nglib.ru/>;
Подборка материалов о газовой и нефтяной промышленности, технологиях производства нефти <http://www.gosgaz.ru/>;
Резервуары вертикальные стальные, <http://www.kmk-prom.ru/>;

Справочная и научно-техническая литература по химии, нефти и газу, металлургии и экологии <http://www.naukaspb.ru/>;

Стальные вертикальные резервуары низкого давления для нефти и нефтепродуктов: конструкция, проектирование, эксплуатация и ремонт, <http://www.svarchik.ru/>;

Строительный Портал ВСЕСТРОЙ. ГОСТы и СНиПы. <http://www.vsestroj.ru/>;

Типовые инструкции по охране труда, www.tehdoc.ru/;

Техническая литература; <http://fommJavteamxom/lofi/version/index.php/tl4031-50.html>;

Учебный Полигон РГУНГ. www.gubkin.ru/faculty;

Учебно-методический кабинет ИНИГ. <http://inig.ru>;

Электронная библиотека Нефть-газ <http://www.oglib.ru/>.

5. Методические указания по прохождению практики

5.1 Содержание практики

№ п/п	Профессиональные компетенции	Общие компетенции	Виды работ
1.	ПК 2.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	ОК 1. Понимает сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявляет к ней устойчивый интерес. - ОК 2. Организует собственную деятельность, исходя из цели и способов ее достижения, определенных руководителем. - ОК 3. Анализирует рабочую ситуацию, осуществляет текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, несёт ответственность за результаты своей работы.	- Знает технологию шаблонирования скважин с отбивкой забоя. - Проводит алгоритм замера забойного и пластового давления. - Соблюдает правил техники безопасности по проведению шаблонированию скважин, замера забойного и пластового давления. - Демонстрирует навыки и умения по шаблонированию скважин, по замерам забойного и пластового давления.
2.	ПК 2.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости.	- ОК 4. Осуществляет поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач. - ОК 5. Использует современные технологии в профессиональной деятельности - ОК 6. Работает в команде, эффективно общается с коллегами, руководством, клиентами. - ОК 07. Исполняет воинскую обязанность, в том числе с применением полученных профессиональных знаний(для юношей).	- Знает устройства, правила эксплуатации приборов для измерения уровня жидкости в скважине. - Демонстрирует навыки измерения уровней жидкостей в скважине. - Излагает правил техники безопасности при измерении уровней жидкости в скважине.
3.	ПК 2.3. Проводить замеры дебита нефти, газа,		- Знает последовательности проведения замеров дебита

	определять соотношение газа и нефти в пласте		нефти, газа. - Определяет последовательно соотношения газа и нефти в пласте. - Соблюдает правила техники безопасности при проведении замеров дебита нефти. - Демонстрирует навыки проведения замеров дебита нефти, определения соотношения газа и нефти в пласте в соответствии техники безопасности.
4.	ПК 2.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.		- Знает принципы проведения исследований с помощью дистанционных приборов. - Демонстрирует навыки исследования скважин с помощью дистанционных приборов в соответствии с правилами техники безопасности

Министерство образования Оренбургской области
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение
«Бузулукский строительный колледж»
г.Бузулука Оренбургской области

Отчет
по производственной практике
ПМ 02. «Выполнение работ по исследованию скважин».

по профессии 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»
Место прохождения практики: ООО «Нефть-Инвест»
«БНК» г. Бузулука

Выполнил: _____

Студент *I* курса, группы № _____

Руководители практики

От колледжа _____

От предприятия _____

Начало практики:

« _____ » _____ 20 ____ г.

Окончание практики:

« _____ » _____ 20 ____ г.

Оценка: _____

Подпись руководителя практики

от колледжа: _____

Общие требования к оформлению отчета по производственной практике (по профессии)

1. Дневник с ежедневным описанием работ оформляется в виде таблицы: см. ниже.

В конце дневника должна быть рекомендуемая оценка, поставленная руководителем практики от организации, подпись его, печать организации.

Необходимая документация по специальности непосредственно с организации согласно разделам рабочей программы.

2. Аттестационный лист с итоговой оценкой руководителя практики от организации (и с оценками по видам работ практики), с печатью организации.

3. Характеристика (с печатью и подписью руководителя практики от организации).

4. Список используемой литературы.

5. Индивидуальное задание (изложение подробной информации на выбранную тему, согласно предоставленного перечня).

Отчет о практике и индивидуальное задание выполняются с помощью ПК на листах формата А4, шрифтом 14пт, поля: левое 25мм, правое 10мм, верхнее 20 мм, нижнее 15мм. Нумерация страниц сквозная, проставляется в правом нижнем углу страниц.

В период прохождения практики необходимо собрать и подготовить следующие материалы: (тема дается индивидуально каждому руководителем практики от колледжа).

Обязательным условием допуска к производственной практике (по профилю специальности) в рамках профессионального модуля ПМ.01 является освоение учебной практики в рамках данного профессионального модуля.

Перед отправкой на практику руководителем практики от колледжа студенту выдается:

- вводный инструктаж;
- договор на практику между колледжем и организацией;
- рабочую программу производственной практики.

Кроме того, студент должен вернуть в колледж перед практикой один экземпляр договора. Также студент должен получить индивидуальное задание от руководителя практики от колледжа и выполнить его за время прохождения практики на производстве.

В период прохождения практики студент знакомится с работой всех отделов организации, изучает необходимую техническую документацию, ведет ежедневный дневник по практике, соблюдает трудовую дисциплину, участвует в общественной жизни предприятия.

По окончании практики необходимые документы представляются руководителю практики от колледжа в первый день после выхода на занятия.

Материально-техническое обеспечение производственной практики:

Производственная практика по данному модулю проходит на базе базовых предприятий соответствующего профиля.

Министерство образования Оренбургской области
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение
«Бузулукский строительный колледж»
г. Бузулука Оренбургской области

Согласовано

_____/_____
« ____ » _____ 20 ____ г.

ЗАДАНИЕ
на производственную ПМ.02 практику
(указать этап практики)

Обучающемуся гр. № _____
(№ группы, фамилия, имя, отчество обучающегося)
Специальности (профессии) 21.01.01. «Оператор нефтяных и газовых скважин»
(Код и наименование специальности)

Наименование практики: ПМ.02: Выполнение работ по исследованию скважин
(наименование профессионального модуля)

Срок практики: _____

Место прохождения практики: _____
(наименование предприятия)

Во время прохождения практики необходимо выполнить следующую работу:

1. Изучить структуру предприятия
2. Собрать данные об организации прохождения практики
3. Выполнить _____

4. Описать _____

5. Сформировать отчет по индивидуальному заданию.

Руководитель практики
от образовательной организации

(подпись, Ф.И.О.)

Задание на практику согласовывает организация

ДНЕВНИК
производственной практики
по ПМ.02 «Выполнение работ по исследованию скважин»

СОДЕРЖАНИЕ

1) Ежедневный учет выполнения работ

№ п/п	Дата	Краткое содержание выполненных работ	Кол-во часов	Оценка выполненной работы	Подпись руководителя практики
1.		Определение параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин.	8		
2.		Изучение параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин.	8		
3.		Открытие (закрытие) запорной арматуры системы отбора проб	8		
4.		Отбор пробы газа в пробоотборник (контейнер) под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации	6		
5.		Продувка системы отбора проб	6		
6.		Маркировка проб. Транспортировка и хранение проб	8		
7.		Подготовительные работы к шаблонированию.	8		
8.		Проведение шаблонирования скважин с отбивкой забоя.	8		
9.		Замер забойного и пластового давления в эксплуатационных скважинах.	6		
10.		Работа с расходомерами различных видов.	6		
11.		Работа с расходомером TOP в АГЗУ.	8		
12.		Проведение замеров дебита жидкости нефти, воды и газа на автоматизированной групповой замерной установке.	8		
13.		Проведение замеров восстановления (падения) уровня жидкости.	8		
14.		Измерение уровней жидкости различными способами.	6		
15.		Проведение замеров забойного и пластового давления.	6		
16.		Расстановка исследовательского и вспомогательного оборудования на объекте исследования скважин под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации	8		
17.		Сборка трубопроводов в соответствии со схемой подключения передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин	8		
18.		Проведение опрессовки трубопроводов и оборудования передвижного комплекса (установки) по исследованию скважин инертным газом	8		

19.		Контроль уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов	6		
20.		Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	6		
21.		Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов размещение приборов и оборудования.	8		
22.		Устранение неисправностей в оборудовании.	8		
23.		Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов: снятие показаний с манометров различных видов.	8		
24.		Работа с уровнемерами различных видов.	6		
25.		Выполнение профилактических осмотров исследовательских приборов и глубинных лебедок.	6		
26.		Выполнение профилактических осмотров исследовательских приборов и обработка материалов исследований.	8		
27.		Контроль режимных параметров процесса добычи нефти и газа по контрольно-измерительным приборам.	8		
28.		Определение неполадок в работе приборов и оборудования.	8		
29.		Выполнение профилактических осмотров приборов для определения содержания воды, соли, нефти. Устройство и принцип их действия.	6		
30.		Выполнение профилактических осмотров приборов для определения содержания воды, соли, нефти. Устройство и принцип их действия.	6		
31.		Выполнение профилактических осмотров приборов и эксплуатация расходомеров РДГ-3.	8		
32.		Выполнение профилактических осмотров приборов и эксплуатация глубинных манометров МНГ-2, электротермометров и глубинных лебедок.	8		
33.		Вывод скважины на рабочий режим при исследованиях скважин. Изменение режима работы скважины при ее исследовании	8		
34.		Текущий ремонт исследовательской аппаратуры	6		
35.		Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета	6		
Всего			252		

Выполнение работ, перечисленных в дневнике, с общей оценкой _____
производственной практики обучающегося по пятибалльной системе удостоверяю

Руководитель практики

от организации _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Руководитель практики

от образовательной организации _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

«_____» _____ 20__ г.

Аттестационный лист по производственной практике

Обучающийся _____ ,
(ФИО)

_____ курса, группы _____, оператор нефтяных и газовых скважин.

Прошел производственную практику в объеме 180 часов.

с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г. в организации

Сведения об уровне освоения профессиональных компетенций в период практики согласно

ПМ 02. Выполнение работ по исследованию скважин.

Профессии: 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»

Наименование профессиональной компетенции	Качественный уровень освоения компетенции *
ПК 2.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	
ПК 2.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости.	
ПК 2.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять соотношение газа и нефти в пласте.	
ПК 2.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.	

Итоговая оценка _____

М.П. Подпись руководителя практики от организации _____

М.П. Подпись руководителя практики от образовательной организации _____ /

Дата «___» _____ 20__ г.

* Высокий уровень, средний уровень, низкий уровень

** При подведении итоговой оценки выводится среднее значение результата. При этом используется следующая оценочная шкала:

- «3» - низкий уровень освоения компетенции (75 баллов)
- «4» - средний уровень освоения компетенции (85 баллов)
- «5» - высокий уровень освоения компетенции (95-100 баллов)

**Характеристика руководителя практики
на обучающегося по профессии «Оператор нефтяных и газовых скважин»
по освоению общих компетенций**

За время прохождения производственной практики по профессиональному модулю
ПМ.02 «Выполнение работ по исследованию скважин.»

Обучающийся _____

1. _____ сущность и социальную значимость своей будущей
(понимает, не понимает)
профессии, проявляет к ней устойчивый интерес.

2. _____ организовывать собственную деятельность, выбирать
(способен, не способен)
типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их
эффективность и качество.

3. _____ принимать решения в стандартных и
(может, не может)
нестандартных ситуациях, нести за них ответственность.

4. _____ осуществлять поиск и использование информации,
(умеет, не умеет)
необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, а так же
профессионального и личностного развития.

5. _____ информационно-коммуникационные технологии в
(использует, не использует)
профессиональной деятельности.

6. _____ навыки работы в коллективе и команде,
(демонстрирует, не демонстрирует)
эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

Руководитель практики от организации _____
подпись _____ расшифровка подписи _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

Руководитель практики от образовательной организации _____
подпись _____ расшифровка подписи _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

Содержание общих компетенций в соответствии с образовательной программой

За время прохождения производственной практики
(наименование практики)
по профессиональному модулю:
ПМ.02 «Выполнение работ по исследованию скважин.»

При освоении профессиональных компетенций (Описание овладения ПК в соответствии с тем уровнем, который указан в АЛ):

ПК 2.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов

« » 20 г.

« » 20 г.

М.П.