

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

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер АО «Нефтьинвест»

Кузнецов В.В.

«21» 08 2020 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Зам. директора по УПР

/ О.А. Сбродова

«31» 08 2020 г.



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Учебной практики

по профессиональному модулю

ПМ.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти,
газа и газового конденсата

Профессии: 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»

Уровень подготовки: базовый

Квалификация: оператор по добыче нефти и газа

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

 / Е.А. Артеменкова

1. Паспорт программы практики

1.1. Область применения программы

Программа практики по профессиональному модулю **01. Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата** 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 добыче нефти и газа и основных видов профессиональной деятельности (ВПД): Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата

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 учебной практике предусмотрен контроль в форме 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

учебная практика рассчитана 432 часа (12 недель).

1.5. Условия организации практики

Учебная практика может быть организована в учебно-производственных мастерских ГАПОУ «БСК»

2. План и содержание практики

№ п/п	Виды работ	Содержание практики	Объе м часов
	Раздел № 1. Основные понятия технологического процесса добычи нефти и газа		106
1	Выполнение подготовки приборов перед замером, осуществление снятия и передачи параметров работы скважины, ведение записей в журнале замеров	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет подготовку приборов для проведения замеров - Осуществляет передачу параметров работы скважины - Определяет неисправности в работе оборудования. 	8
2	Замер параметров работы установки комплексной подготовки газа.	<ul style="list-style-type: none"> - Определяет последовательность соотношения газа и нефти в пласте: правил техники безопасности при проведении замеров дебита нефти: демонстрация навыков проведения замеров дебита нефти. - Определяет соотношения газа и нефти в пласте в соответствии техники безопасности. - Проводит знакомство с технологическими схемами транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки газа. 	8
3	Замер параметров работы ГЗУ (групповых замерных установок).	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологическими схемами транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти. - Изучает принципы работы сепараторов. - Изучает технологию подготовки газа: осушка, одоризация, транспонировка компрессорами, назначение холодильников, борьба с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников. 	8
4	Замер параметров работы ГЗУ (групповых замерных установок).	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологическими схемами транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти. - Изучает принципы работы сепараторов. - Изучает технологию подготовки газа: осушка, одоризация, транспонировка компрессорами, назначение холодильников, борьба с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников. 	6
5	Замер и передача параметров ДНС (дожимных насосных станций).	<ul style="list-style-type: none"> - Определяет параметры модели объекта. - Осуществляет выбор тип регулятора. - Рассчитывает оптимальные настройки регулятора уровня. - Контролирует настройку параметров датчика. - Устанавливает выбор системы "нуля". - Настраивает единицы измерения. 	6
6	Замер и передача параметров ДНС (дожимных насосных станций).	<ul style="list-style-type: none"> - Определяет параметры модели объекта. - Осуществляет выбор тип регулятора. - Рассчитывает оптимальные настройки 	8

		<p>регулятора уровня.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Контролирует настройку параметров датчика. - Устанавливает выбор системы "нуля". - Настраивает единицы измерения. 	
7	Снятие, замер и передача параметров работы компрессорных станций.	<p>-Проводит знакомство с технологическим процессом по проведению снятие, замера и передача параметров работы оборудования компрессорных станций.</p> <p>-Изучает технологию по проведению снятие замер и передача параметров работы оборудования компрессорных станций, конструкция, назначение, принцип работы.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проводит диагностику неисправности оборудования. 	8
8	Замер и снятие показаний работы станций подземного хранения газа.	<p>-Проводит знакомство с технологическими схемами работы станций подземного хранения газа.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Изучает принцип замер и снятие показаний работы оборудования. - Изучает проведение диагностики неполадок. - Осуществляет определение неисправностей в работе оборудования. 	8
9	Замер и снятие показаний работы станций подземного хранения газа.	<p>-Проводит знакомство с технологическими схемами работы станций подземного хранения газа.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Изучает принцип замер и снятие показаний работы оборудования. - Изучает проведение диагностики неполадок. - Осуществляет определение неисправностей в работе оборудования. 	6
10	Осуществлять замер, снятие и передачу параметров работы обессоливающей установки при подготовке нефти.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает основные принципы организации режима замер, снятие и передачу параметров работы обессоливающей установки. - Изучает последовательность замер, снятие и передачу основных этапов работы установки. - Осуществляет последовательность изучения неисправностей работы обессоливающей установки при подготовке нефти. 	6
11	Осуществлять замер, снятие и передачу параметров работы обезвоживающей установки при подготовке нефти.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает основные принципы организации режима замер, снятие и передачу параметров работы обезвоживающей установки. - Изучает последовательность замер, снятие и передачу основных этапов работы установки. - Осуществляет последовательность изучения неисправностей работы обезвоживающей установки при подготовке нефти. 	6
12	Замер и передача параметров работы оборудования для дегазирования нефти.	<p>Проводит знакомство с технологическими схемами работы оборудования для дегазирования нефти.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательность замер и передача параметров работы оборудования. - Проводит изучение процесса дегазирования пробы нефти. - Изучает технологию работы оборудования, конструкция, назначение, принцип работы 	6

13	Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от отложений.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает технологический процесс проведения очистки нефти от отложений. - Проводит знакомство с очистными устройствами. - Осуществляет знакомство с принципиальной схемой производства работ при промывке трубопроводов от отложений. 	6
14	Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от парафинов, мех.примесей.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает технологический процесс проведения очистки нефти от парафинов, мех.примесей. - Проводит знакомство с очистными устройствами, методами. - Осуществляет знакомство с технологической типовой схемой очистки нефти от парафинов, мех.примесей. 	8
15	Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от парафинов, мех.примесей.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает технологический процесс проведения очистки нефти от парафинов, мех.примесей. - Проводит знакомство с очистными устройствами, методами. - Осуществляет знакомство с технологической типовой схемой очистки нефти от парафинов, мех.примесей. 	8
Раздел № 2. Сбор и подготовка нефти, газа и воды на промысле.			104
16	Сбор нефти, очистка от механических примесей и воды на промысле.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологией системы сбора и подготовки нефти и газа, очистка от механических примесей и воды на промысле. - Изучает последовательность технологических процессов подготовки нефти, очистка от механических примесей и воды. - Изучает технологию работы деэмульгаторов, конструкция, назначение, принцип работы. 	8
17	Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода, ведение записей результатов исследования	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологией системы сбора и подготовки нефти и газа, очистка от механических примесей и воды на промысле. - Изучает последовательность технологических процессов подготовки нефти, очистка от механических примесей и воды. - Изучает технологию работы деэмульгаторов, конструкция, назначение, принцип работы. 	6
18	Подготовка нефти на промысле, контроль работы догазаторной установки(газовый сепаратор).	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает основные принципы подготовки нефти на промысле и контроль работы. - Изучает последовательность устройства и принцип работы сепараторов газа. - Осуществляет знакомство с технологической схемой вертикального, горизонтального нефтегазового сепаратора. 	6
19	Подготовка оборудования, обработка паром выкидных линий при перекачке нефти.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает основные технологические процессы переработки. - Проводит знакомство с влиянием глубины заложения трубопровода, его теплоизоляция, режим перекачки и подогрев продукции. - Изучает принципы подготовки оборудования обработки паром выкидных линий при перекачке нефти. 	8

20	Подготовка оборудования, обработка паром выкидных линий при перекачке нефти.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает основные технологические процессы переработки - Проводит знакомство с влиянием глубины заложения трубопровода, его теплоизоляция, режим перекачки и подогрев продукции. - Изучает принципы подготовки оборудования обработки паром выкидных линий при перекачке нефти. 	8
21	Проведение очистки подъёмных труб НКТ при сборе нефти паром.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологией проведения очистки подъёмных труб НКТ при сборе нефти паром. - Изучает способы борьбы с отложениями в трубах НКТ. - Осуществляет знакомство с технологической схемой сбора нефти на газонефтепромыслах. 	8
22	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом(скребком).	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологией проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом. - Изучает способы борьбы с отложениями в трубах НКТ. - Изучает технологию работы установки конструкции АДУ-3, конструкция, назначение, принцип работы. - Осуществляет знакомство с технологической схемой устройства скребков. 	6
23	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом(скребком).	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с технологией проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом. - Изучает способы борьбы с отложениями в трубах НКТ. - Изучает технологию работы установки конструкции АДУ-3, конструкция, назначение, принцип работы. - Осуществляет знакомство с технологической схемой устройства скребков. 	6
24	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает технологический процесс проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов. - Проводит знакомство с методами нефтепереработки. - Осуществляет знакомство с технологической типовой схемой очистки нефти от смол, парафинов с использованием химических реагентов. -Изучает основные принципы организации режима проведения очистки труб НКТ с использованием химических реагентов. 	6
25	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает технологический процесс проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов. - Проводит знакомство с методами нефтепереработки. 	6

		<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с технологической типовой схемой очистки нефти от смол, парафинов с использованием химических реагентов. -Изучает основные принципы организации режима проведения очистки труб НКТ с использованием химических реагентов. 	
26	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием горячей нефти.	<ul style="list-style-type: none"> -Изучает технологический процесс проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием горячей нефти. - Проводит знакомство с методами нефтепереработки. - Осуществляет знакомство с технологической схемой очистки нефти от смол, парафинов с использованием горячей нефти. -Изучает основные принципы организации режима проведения очистки труб НКТ с использованием горячей нефти. 	6
27	Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов растворителем.	<p>Изучает технологический процесс, методы депарафинизации проведения очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием растворителей.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с технологической схемой очистки нефти от смол, парафинов ШГН(штанговые глубинные насосы). -Изучает основные принципы организации режима проведения очистки труб НКТ от смол, парафинов растворителем. 	8
28	Проведение обработки паром высокого давления подземное оборудование скважины и НКТ.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с методами механической очистки наружной и внутренней поверхности НКТ. - Изучает технологический процесс парогазодинамической очистки НКТ. -Изучает основные принципы работы передвижной парогенераторной установки(ППУ). - Осуществляет знакомство с технологической схемой ППУ. 	8
29	Проведение очистки труб от гидратообразований.	<p>Проводит знакомство с процессами механической, химической очистки поверхности НКТ.</p> <p>Изучает методы предотвращающие образование гидратов в скважинах.</p> <p>-Изучает технику и технологию термокислотной обработки.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с технологической схемой СКО(солянокислотная установка). 	8
30	Проведение очистки труб от гидратообразований.	<p>Проводит знакомство с процессами механической, химической очистки поверхности НКТ.</p> <p>Изучает методы предотвращающие образование гидратов в скважинах.</p> <p>-Изучает технику и технологию термокислотной обработки.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с технологической схемой СКО(солянокислотная установка). 	6
	<p>Раздел № 3. Автоматизация и телемеханизация на нефтегазопромыслах.</p>		36

31	Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает методику снятие и анализ показаний приборов(манометры). - Проводит знакомство порядок поверки, калибровки и аттестации приборов, систем автоматики на нефтегазопромыслах. - Осуществляет знакомство с технологической схемой оборудования КИПиА. 	6
32	Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с отсчётом показаний контрольно-измерительных приборов . - Проводит измерения величин различных технологических параметров. - Отрабатывает первоначальные навыки по работе с вакуумметрами, термометрами. - Проводит знакомство диагностики неполадок. - Определяет неисправности в работе оборудования. 	8
33	Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики ДНС.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает методику обслуживание КИП, установка и включение приборов, расшифровка показаний приборов контроля. - Проводит знакомство с изучением классификации КИП, определение и устранение неисправностей. - Отрабатывает первоначальные навыки по работе с манометрами, расходомерами. 	8
34	Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики станций дозаторной установки.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает методику обслуживание КИП, установка и включение приборов, расшифровка показаний приборов контроля и автоматики станций дозаторной установки. - Проводит знакомство с изучением классификации КИПи А, определение и устранение неисправностей. - Осуществляет знакомство с технологической схемой измерительного комплекса. 	8
35	Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики пунктов подготовки нефти ППД.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает назначение приборов КИПиА пунктов подготовки нефти ППД. - Изучает принцип работы и особенности, технические характеристики КИПиА. - Изучает методику обслуживание КИПиА, установка и включение приборов, расшифровка показаний приборов контроля и автоматики пунктов подготовки нефти ППД. - Проводит знакомство с типовой схемой приборов КИПиА. 	6
Раздел № 4 Измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.			72
36	КИП применяемые для измерения технологических параметров установок применяемых при добычи нефти и газа	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает применяемые для измерения КИП - Проводит подбор КИП 	6
37	КИП применяемые для измерения технологических параметров установок применяемых при	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает применяемые для измерения КИП - Проводит подбор КИП 	8

	добычи нефти и газа		
38	Измерение технологических параметров работы ГЗУ.	<ul style="list-style-type: none"> -Изучает применяемые при определении неисправностей и отбраковке инструмент и приспособления. Осуществляет знакомство с техническими характеристиками, параметрами работы ГЗУ. - Изучает основные элементы, схемы групповых замерных установок . - Проводит подбор материалов, инструмента и приспособлений для ремонта. 	8
39	Измерение и расшифровка показаний параметров работы ДНС.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с последовательным приёмом проведения ремонтов. - Изучает виды ремонтов, монтаж и опрессовка устьевого оборудования, принцип работы ДНС. - Осуществляет знакомство значения параметров технологического процесса ДНС. 	8
40	Измерение и расшифровка показаний параметров работы ДНС.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с последовательным приёмом проведения ремонтов. - Изучает виды ремонтов, монтаж и опрессовка устьевого оборудования, принцип работы ДНС. - Осуществляет знакомство значения параметров технологического процесса ДНС. 	6
41	Измерение и расшифровка параметров работы оборудования обессоливающей установки по КИПиА.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство со службой КИПиА в обессоливающей установке ЭЛОУ. - Изучает классификацию, измерение, расшифровку параметров работы оборудования. - Осуществляет знакомство с обслуживанием и наладкой устьевого оборудования. - Проводит знакомство с типовой схемой приборов КИПиА. 	6
42	Измерение и расшифровка параметров работы оборудования обезвоживающей установки по КИПиА.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство со службой КИПиА в обезвоживающей установки. - Изучает классификацию, измерение, расшифровку параметров работы оборудования. - Осуществляет знакомство с обслуживанием и наладкой устьевого оборудования. - Проводит знакомство с типовой схемой приборов КИПиА. 	8
43	Измерение и расшифровка параметров работы оборудования цеха ППД по КИПиА.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с техническим обслуживанием КИПиА. - Проводит знакомство с проверкой работоспособности оборудования цеха ППД. - Изучает инструменты и приспособления применяемые при неисправностей и отбраковке. -Изучает приём и последовательность проведения ремонта оборудования цеха ПД по КИПиА. 	8
44	Анализ газовоздушной среды, подготовка газоанализаторов к работе, ведение записей показаний в журнале	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает способы анализа газовоздушной среды. - Осуществляет подготовку газоанализаторов к работе 	8
45	Анализ газовоздушной среды, подготовка газоанализаторов к работе, ведение записей показаний в журнале	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает способы анализа газовоздушной среды. - Осуществляет подготовку газоанализаторов к работе 	6

	Раздел № 5 Монтаж и демонтаж оборудования и механизмов при добыче нефти и газа.		114
46	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ГЗУ, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики ГЗУ.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт отдельных узлов механизмов оборудования ГЗУ. - Проводит знакомство монтажа и демонтажа автоматики и телемеханики ГЗУ. - Демонстрирует навыки чтения схемы обвязки линий высоких и низких давлений. 	6
47	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ГЗУ, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханика ГЗУ.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт отдельных узлов механизмов оборудования ГЗУ. - Проводит знакомство монтажа и демонтажа автоматики и телемеханики ГЗУ. - Демонстрирует навыки чтения схемы обвязки линий высоких и низких давлений. 	6
48	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ДНС, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики ДНС.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает автоматизацию ГЗУ, автоматизацию блочных установок. - Проводит знакомство монтажа и демонтажа автоматики и телемеханики ДНС. - Отрабатывает первоначальные навыки по работе с манометрами. 	6
49	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудовании фонтанной арматуры	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт отдельных узлов фонтанной арматуры -Отрабатывает первоначальные навыки по сборке, разборке и ремонту узлов фонтанной арматуры 	6
50	Монтаж фонтанной арматуры	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательное выполнение сборки, разборки фонтанной арматуры - Проводит монтаж и демонтаж фонтанной арматуры 	8
51	Демонтаж фонтанной арматуры	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает последовательное выполнение сборки, разборки фонтанной арматуры - Проводит монтаж и демонтаж фонтанной арматуры 	8
52	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН.	<ul style="list-style-type: none"> -Проводит знакомство с классификацией системы сбора газа. -Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН. - Демонстрирует навыки чтения схемы коллекторной газосборной сети. 	8
53	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН.	<ul style="list-style-type: none"> -Проводит знакомство с классификацией системы сбора газа. -Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН. - Демонстрирует навыки чтения схемы конфигурации трубопроводных коммуникаций. 	6
54	Монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики УКПН.	<ul style="list-style-type: none"> -Изучает последовательное выполнение монтажа, демонтажа автоматики и телемеханики УКПН. - Демонстрирует навыки чтения схемы конфигурации трубопроводных коммуникаций. 	6
55	Выполнять сборку, разборку и	-Изучает последовательное выполнение сборки,	8

	ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования компрессорных станций.	разборки и ремонт теплообменников. - Проводит знакомство с оборудованием компрессорных станций. - Проводит знакомство со схемой оборудования.	
56	Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования компрессорных станций.	-Изучает последовательное выполнение сборки, разборки и ремонт теплообменников. - Проводит знакомство с оборудованием компрессорных станций. - Проводит знакомство со схемой оборудования.	8
57	Монтаж, демонтаж оборудования станций подземного хранения газа.	-Проводит знакомство с оборудованием ПХГ - Изучает методы монтажа и демонтажа ПХГ	8
58	Монтаж, демонтаж оборудования станций подземного хранения газа.	- Изучает объекты ПХГ, применение на магистральных газопроводах. - Проводит знакомство с технологической схемой КС, оборудованной ГМК.	6
59	Монтаж автоматики и телемеханики станций хранения газа	-Проводит знакомство с монтажом автоматики и телемеханики станций хранения газа. - Изучает технологические схемы ГРС.	6
60	Представление информации руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.	- Изучает возможные неполадки в работе скважины и нефтепромыслового оборудования -Ознакамливается с правилами охраны труда на территории кустовых площадок	6
61	Контроль состояния прилегающей территории к кустовым площадкам и соблюдение на территории требований ОТ окружающей среды	- Изучает возможные неполадки в работе скважины и нефтепромыслового оборудования -Ознакамливается с правилами охраны труда на территории кустовых площадок	6
62	Промежуточная аттестация в форме зачета		6
	Всего часов		432

3. Критерии оценки

По результатам учебной практики обучающиеся сдают зачет.

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

Результаты (освоенные ПК, ОК)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	Выбирает оборудование для проведения бурения скважин: буровые долота и бурильные трубы. Определяет понятия о горных породах, коллекторах, нефтяные залежи и нефтяные месторождения. Проводит ознакомление со свойствами	Формализованное наблюдение, зачет

	<p>и химическим составом нефти, категории, устройство и назначение скважин.</p> <p>Изучает способы бурения нефтяных скважин.</p> <p>Понимает сущность процесса освоения скважин и вывода их на заданный режим</p>	
<p>ПК 1.2. Обеспечивать поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.</p>	<p>Знает устройства, принцип и параметры работы установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.</p> <p>Разбирает технологические схемы транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти.</p> <p>Закрепляет знания принцип работы сепараторов, технологии подготовки газа: осушка, одоризация, транспонировка компрессорами, назначение холодильников.</p> <p>Определяет метод борьбы с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников.</p> <p>Соблюдает правила безопасности труда при обслуживании нефтепромыслового оборудования.</p>	<p>Формализованное наблюдение, зачет</p>
<p>ПК 1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.</p>	<p>Выполняет схематичный разбор автоматизация при фонтанном способе добычи нефти, автоматизация при газлифтом способе добычи, автоматизация при глубинном способе добычи, автоматизация АГЗУ, автоматизация блочных установок.</p>	<p>Формализованное наблюдение, зачет</p>
<p>ПК 1.4. Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.</p>	<p>Разбирает технологический процесс обслуживания КИП, установка и включение приборов, расшифровка показаний приборов контроля.</p> <p>Закрепляет изучение классификации КИП.</p> <p>Устраняет неисправности при монтаже и демонтаже оборудования и механизмов.</p> <p>Проводит отсчёт показаний приборов.</p> <p>Отрабатывает первоначальные навыки</p>	<p>Формализованное наблюдение, зачет</p>

	по работе с манометрами, расходомерами, вакуумметрами, термометрами.	
ПК 1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.	Отрабатывает первоначальные навыки по выполнению слесарных работ: разметка, гибка, рубка металла, опилование, шабрение, сверление, развертывание и зенкование отверстий, нарезание резьбы. Проводит диагностику неполадок. Определяет неисправности в работе оборудования, агрегаты применяемые для ремонта скважины.	Формализованное наблюдение, зачет
ПК 1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	Подбирает материалы, инструменты и приспособления для проведения ремонта. Проводит последовательность проведения анализа технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов. Закрепляет знания монтаж и опрессовка устьевого оборудования, сборка и разборка устьевого оборудования, обслуживание устьевого оборудование, виды ремонтов.	Формализованное наблюдение, зачет
ОК 01. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	Понимает значимость своей будущей профессии, проявляет к ней устойчивый интерес. Оформляет отчёт учащегося о участии в различных мероприятиях по профилю модуля. Разрабатывает методическую документацию содержащее ссылки на современную литературу.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 02. 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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 04. Осуществляет	Ставит и решает профессиональные	Интерпретация

поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач.	задачи профессионального и личностного развития отобранные на основе анализа и оценки информации.	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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.

4. Информационное обеспечение практики

Перечень учебных изданий, Интернет ресурсов, дополнительной литературы.

Основные источники:

1. Покрепин Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Ростов-на-Дону Феникс.2016.

Дополнительные источники:

- 1.Барановский В. А. , Банников Е. А.: серия «Профессиональное образование»: Минск: Современная школа, 2012.
2. Москаленко В. В. Справочник технолога оператора по добычи нефти и газа, : учеб. Пособие для проф. образования / В. В. Москаленко. – М.: Изд. центр «Академия», 2012. 288 с.
3. Нефтегазовое оборудование эксплуатация и ремонт. //Научно-практический журнал под ред.Э. А. Киреевой. - М: ИД «Панорама». Издательство «Промиздат», 2010 – 2011
4. Бутырин П. А. обслуживание скважин: учебник для нач. проф. образования / под ред. П. А.Бутырина. – М.: Издательский центр «Академия», 2012
6. М., Соколов Б.А. ведение процесса гидроразрыва пласта - М.,2012. .

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 Центрилитнефтегаз <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/lofiversion/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 1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес. - ОК 2. Организовывать	- Выбирает оборудование для проведения бурения скважин: буровые долота и бурильные трубы. - Определяет понятия о горных породах, коллекторах, нефтяные

		<p>собственную деятельность, исходя из цели и способов ее достижения, определенных руководителем.</p> <p>- ОК 3. Анализировать рабочую ситуацию, осуществлять текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, нести ответственность за результаты своей работы.</p> <p>- ОК 4. Осуществлять поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач.</p> <p>- ОК 5. Использовать современные технологии в профессиональной деятельности</p> <p>- ОК 6. Работать в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, клиентами.</p> <p>- ОК 07. Исполнять воинскую обязанность, в том числе с применением полученных профессиональных знаний(для юношей).</p>	<p>залежи и нефтяные месторождения.</p> <p>- Проводит ознакомление со свойствами и химическим составом нефти, категории, устройство и назначение скважин.</p> <p>- Изучает способы бурения нефтяных скважин.</p> <p>- Понимает сущность процесса освоения скважин и вывода их на заданный режим.</p>
2.	<p>ПК 1.2. Обеспечивать поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.</p>		<p>- Знает устройства, принцип и параметры работы установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.</p> <p>- Разбирает технологические схемы транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти.</p> <p>- Закрепляет знания принцип работы сепараторов, технологии подготовки газа: осушка, одоризация, транспонировка компрессорами, назначение холодильников.</p> <p>- Определяет метод борьбы с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников.</p> <p>- Соблюдает правила безопасности труда при обслуживании нефтепромыслового оборудования.</p>
3.	<p>ПК 1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.</p>		<p>- Выполняет схематичный разбор автоматизация при фонтанном способе добычи нефти, автоматизация при газлифтом способе добычи, автоматизация при глубинном способе добычи, автоматизация АГЗУ, автоматизация блочных установок.</p>
4.	<p>ПК 1.4. Выполнять монтаж и демонтаж</p>		<p>- Разбирает технологический процесс обслуживания КИП,</p>

	оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.		установка и включение приборов, расшифровка показаний приборов контроля. - Закрепляет изучение классификации КИП. - Устраняет неисправности при монтаже и демонтаже оборудования и механизмов. - Проводит отсчёт показаний приборов. - Отрабатывает первоначальные навыки по работе с манометрами, расходомерами, вакуумметрами, термометрами.
5.	ПК 1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.		- Отрабатывает первоначальные навыки по выполнению слесарных работ: разметка, гибка, рубка металла, опилование, шабрение, сверление, развертывание и зенкование отверстий, нарезание резьбы. - Проводит диагностику неполадок. - Определяет неисправности в работе оборудования, агрегаты применяемые для ремонта скважины.
6.	ПК 1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.		- Подбирает материалы, инструменты и приспособления для проведения ремонта. - Проводит последовательность проведения анализа технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов. - Закрепляет знания монтаж и опрессовка устьевого оборудования, сборка и разборка устьевого оборудования, обслуживание устьевого оборудование, виды ремонтов.

5.2 Требования к оформлению отчёта

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

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

В конце дневника должна быть рекомендуемая оценка, поставленная руководителем практики.

2. Аттестационный лист с итоговой оценкой руководителя практики

(и с оценками по видам работ практики).

3. Характеристики по освоению общих и профессиональных компетенций.

4. Список используемой литературы.

5. Задание (изложение подробной информации на выбранную тему, согласно предоставленного перечня), оформляется в виде приложения и прикрепляется в конце отчета.

Задание выполняется с помощью ПК на листах формата А4, шрифтом 14пт, поля: левое 25мм, правое 10мм, верхнее 20 мм, нижнее 15мм. Нумерация сквозная, проставляется в правом нижнем углу страниц.

Перед началом практики руководитель проводит со студентом вводный инструктаж.

В период прохождения практики студент изучает всю необходимую техническую документацию, ведет ежедневный дневник по практике, соблюдает трудовую дисциплину.

По окончании практики необходимые документы представляются руководителю практики.

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

Отчет
по учебной практике
ПМ 01. «Ведение технологического процесса при всех способах добычи
нефти, газа и газового конденсата».

по профессии 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»
Место прохождения практики: Учебные мастерские ГАПОУ «БСК»

Выполнил: _____

Студент **I** курса, группы № _____

Руководители практики

От колледжа _____

Начало практики:

« _____ » _____ 20 ____ г.

Окончание практики:

« _____ » _____ 20 ____ г.

Оценка: _____

Подпись руководителя практики

от колледжа: _____

2020г.
Министерство образования Оренбургской области
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение
«Бузулукский строительный колледж»
г. Бузулука Оренбургской области

ЗАДАНИЕ
на учебную ПМ.01 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.01: Ведение технологического процесса при
всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата
(наименование профессионального модуля)

Срок практики: _____

Место прохождения практики: Учебные мастерские ГАПОУ «БСК»
(наименование предприятия)

Во время прохождения практики необходимо выполнить следующую работу:

1. Изучить _____
2. Собрать данные _____
3. Выполнить _____
4. Описать _____
5. Сформировать отчет _____

Руководитель практики
от образовательной организации

(подпись, Ф.И.О.)

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

ДНЕВНИК
учебной практики
по ПМ.01 «Ведение технологического процесса при всех способах добычи
нефти, газа и газового конденсата».

Фамилия

Имя

Отчество

Группа _____

Обучение очное

2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Ежедневный учет выполнения работ:

№ п/п	Дата	Краткое содержание выполненных работ	Кол-во часов	Оценка выполненной работы	Подпись руководителя практики
1		Выполнение подготовки приборов перед замером, осуществление снятия и передачи параметров работы скважины, ведение записей в журнале замеров	8		
2		Замер параметров работы установки комплексной подготовки газа.	8		
3		Замер параметров работы ГЗУ (групповых замерных установок).	8		
4		Замер параметров работы ГЗУ (групповых замерных установок).	6		
5		Замер и передача параметров ДНС (дожимных насосных станций).	6		
6		Замер и передача параметров ДНС (дожимных насосных станций).	8		
7		Снятие, замер и передача параметров работы компрессорных станций.	8		
8		Замер и снятие показаний работы станций подземного хранения газа.	8		
9		Замер и снятие показаний работы станций подземного хранения газа.	6		
10		Осуществлять замер, снятие и передачу параметров работы обессоливающей установки при подготовке нефти.	6		
11		Осуществлять замер, снятие и передачу параметров работы обезвоживающей установки при подготовке нефти.	6		
12		Замер и передача параметров работы оборудования для дегазирования нефти.	6		
13		Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от отложений.	6		
14		Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от парафинов, мех.примесей.	8		
15		Замер и передача параметров работы оборудования для очистки нефти от парафинов, мех.примесей.	8		
16		Сбор нефти, очистка от механических примесей и воды на промысле.	8		
17		Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода, ведение записей результатов исследования	6		
18		Подготовка нефти на промысле, контроль работы догазаторной установки(газовый сепаратор).	6		
19		Подготовка оборудования, обработка паром выкидных линий при перекачке нефти.	8		

20		Подготовка оборудования, обработка паром выкидных линий при перекачке нефти.	8		
21		Проведение очистки подъёмных труб НКТ при сборе нефти паром.	8		
22		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом(скребком).	6		
23		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол механическим способом(скребком).	6		
24		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов.	6		
25		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием химических реагентов.	6		
26		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов с использованием горячей нефти.	6		
27		Проведение очистки подъёмных труб НКТ от смол, парафинов растворителем.	8		
28		Проведение обработки паром высокого давления подземное оборудование скважины и НКТ.	8		
29		Проведение очистки труб от гидратообразований.	8		
30		Проведение очистки труб от гидратообразований.	6		
31		Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики	6		
32		Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	8		
33		Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики ДНС.	8		
34		Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики станций дозаторной установки.	8		
35		Расшифровывать показания приборов контроля и автоматики пунктов подготовки нефти ППД.	6		
36		КИП применяемые для измерения технологических параметров установок применяемых при добычи нефти и газа	6		
37		КИП применяемые для измерения технологических параметров установок применяемых при добычи нефти и газа	8		
38		Измерение технологических параметров работы ГЗУ.	8		
39		Измерение и расшифровка показаний параметров работы ДНС.	8		
40		Измерение и расшифровка показаний параметров работы ДНС.	6		
41		Измерение и расшифровка параметров работы оборудования обессоливающей установки по КИПиА.	6		
42		Измерение и расшифровка параметров работы оборудования обезвоживающей установки по КИПиА.	8		

43		Измерение и расшифровка параметров работы оборудования цеха ППД по КИПиА.	8		
44		Анализ газовоздушной среды, подготовка газоанализаторов к работе, ведение записей показаний в журнале	8		
45		Анализ газовоздушной среды, подготовка газоанализаторов к работе, ведение записей показаний в журнале	6		
46		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ГЗУ, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики ГЗУ.	6		
47		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ГЗУ, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханика ГЗУ.	6		
48		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования ГЗУ, монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики ДНС.	6		
49		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудовании фонтанной арматуры	6		
50		Монтаж фонтанной арматуры	8		
51		Демонтаж фонтанной арматуры	8		
52		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН.	8		
53		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования УКПН.	6		
54		Монтаж, демонтаж автоматики и телемеханики УКПН.	6		
55		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования компрессорных станций.	8		
56		Выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов оборудования компрессорных станций.	8		
57		Монтаж, демонтаж оборудования станций подземного хранения газа.	8		
58		Монтаж, демонтаж оборудования станций подземного хранения газа.	6		
59		Монтаж автоматики и телемеханики станций хранения газа	6		
60		Представление информации руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования	6		
61		. Контроль состояния прилегающей территории к кустовым площадкам и соблюдение на территории требований ОТ окружающей среды	6		
62		Промежуточная аттестация в форме зачета	6		

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

Руководитель практики

от образовательной организации _____

(подпись)

_____ (расшифровка подписи)

Аттестационный лист по учебной практикеОбучающийся _____,
(ФИО)

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

Прошел учебную практику в объеме 432 часа.

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

в Учебных мастерских ГАПОУ «БСК»

Сведения об уровне освоения профессиональных компетенций в период практики согласноПМ 01. Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата.**Профессии: 21.01.01 «Оператор нефтяных и газовых скважин»**

Наименование профессиональной компетенции	Качественный уровень освоения компетенции
ПК 1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	
ПК 1.2. Обеспечивать поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.	
ПК 1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	
ПК 1.4. Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	
ПК 1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.	
ПК 1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	

Итоговая оценка _____

М.П. Подпись руководителя практики от образовательной организации _____ «___» _____ 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 учебной практики по профессиональному модулю
ПМ 01. Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа
и газового конденсата.

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. _____ современные технологии в профессиональной (использует, не использует) деятельности.

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

7. _____ воинскую обязанность, в том числе с применением (использует, не использует) полученных профессиональных знаний (для юношей).

Руководитель практики от образовательной организации _____
подпись расшифровка подписи

« ____ » _____ 20 ____ г.

М.П.

