

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

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер АО «Нефтьинвест»

Кузнецов В.В.

«28» 08 20 20 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Зам.директора по УПР

/ О.А. Сбродова

«28» 08 20 20 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Производственной 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 / 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 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 396 часов (11 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.	Участие в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет правила техники безопасности. - Ведёт ознакомление с характером работ и их организацией. - Изучает выполнение статического замера скважины. - Отрабатывает навыки записи в карту вывода параметры УЭЦН. 	8
2	Участие в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет правила техники безопасности. - Ведёт ознакомление с характером работ и их организацией. - Изучает выполнение статического замера скважины. - Отрабатывает навыки записи в карту вывода параметры УЭЦН. 	8
3	Участие в работе по освоению скважин и изучение типов скважин на промысле.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с методами освоения скважин, применяемыми на типовом месторождении. - Изучает требования по техники безопасности и противопожарным мероприятиям при освоении скважин. 	8
4	Участие в работе по освоению скважин и изучение типов скважин на промысле.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с методами освоения скважин, применяемыми на типовом месторождении. - Изучает требования по техники безопасности и противопожарным мероприятиям при освоении скважин. 	6
5	Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при фонтанном способе добычи нефти и газа.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает типовые схемы фонтанных елок, - Изучает типовые схемы фонтанной арматуры. - Проводит знакомство со схемой компоновки комплекса при фонтанном способе добычи нефти и газа. 	6
6	Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при газлифтном способе добычи нефти и газа.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с основными компонентами газлифтной системы. - Разбирает технологические схемы конструкции газлифтных подъёмников. - Изучает состав замкнутого цикла газлифтного комплекса. 	8
7	Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при насосном способе добычи нефти и газа.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство со схемой глубинонасосной установкой. - Проводит разбор функционирования скважин при насосном способе добычи нефти и газа. - Изучает работу технологического оборудования и средства автоматизации. 	8
8	Участие в работе по освоению скважин и практическое ознакомление с оборудованием, применяемым при освоении скважины.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет изучение комплекса геолого-технологических мероприятий, методы освоения скважины. - Изучает технологические операции при освоении потенциального объекта с помощью установки ГНКТ. 	8

		- Определяет недостатки гибких насосно-компрессорных труб.	
9	Участие в работе по освоению скважин и практическое ознакомление с оборудованием, применяемым при освоении скважины.	- Выполняет изучение комплекса геолого-технологических мероприятий, методы освоения скважины. - Изучает технологические операции при освоении потенциального объекта с помощью установки ГНКТ. - Определяет недостатки гибких насосно-компрессорных труб.	6
10	Участие в работе по освоению скважин, обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин.	- Разбирает стадии открытого фонтанирования. - Изучает основные закономерности разработки залежей нефти. - Осуществляет знакомство с технологическими режимами работы функционирования скважин.	6
11	Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	- Выполняет монтаж и демонтаж оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации. - Отрабатывает технологическую последовательность выполнения операций. - Соблюдает правила охраны труда и техники безопасности.	8
12	Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	- Выполняет монтаж и демонтаж оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации. - Отрабатывает технологическую последовательность выполнения операций. - Соблюдает правила охраны труда и техники безопасности.	8
13	Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	- Выполняет монтаж и демонтаж оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации. - Отрабатывает технологическую последовательность выполнения операций. - Соблюдает правила охраны труда и техники безопасности.	8
14	Проведение технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин(газоманифольдов) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	- Проводит техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин(газоманифольдов) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации. - Изучает способы добычи нефти и газа; основы техники и технологии бурения нефтяных и газовых скважин; условия эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	6
15	Проведение технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин(теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	- Демонстрирует навыки чтения технологической схемы газлифтной установки ЛН. - Проводит техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин(теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	6

16	Проведение технического обслуживания насосного оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет знакомство с комплексом работ по поддержанию работоспособности насосного оборудования. - Демонстрирует первоначальные навыки по устранению обнаруженных неисправностей и дефектов насосного оборудования. 	8
17	Выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по предотвращению гидратообразований. - Осуществляет знакомство с периодической подачей на забой скважины антигидратных ингибиторов. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. 	8
18	Выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по предотвращению гидратообразований. - Осуществляет знакомство с периодической подачей на забой скважины антигидратных ингибиторов. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. 	8
19	Выполнение профилактических работ по предотвращению отложений парафина.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает методы борьбы образования парафина со стенок НКТ. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. - Выполняет профилактические работы по предотвращению отложений парафина. 	6
20	Выполнение профилактических работ по предотвращению отложений парафина.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает методы борьбы образования парафина со стенок НКТ. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. - Выполняет профилактические работы по предотвращению отложений парафина. 	6
21	Выполнение профилактических работ по предотвращению смол.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает причины возникновения смол на стенках НКТ. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. - Выполняет профилактические работы по предотвращению смол. 	8
22	Выполнение профилактических работ по предотвращению смол.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает причины возникновения смол на стенках НКТ. - Изучает технологический режим эксплуатации скважины. - Выполняет профилактические работы по предотвращению смол. 	8
23	Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол механическими и автоматическими скребками	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает способы удаления парафино-смолистых веществ с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ). - Выполняет профилактические работы по очистке НКТ от удаления АСПО механическими скважинными скребками 	8

24	Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием реагентов	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает способы удаления парафино-смолистых веществ с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ). - Выполняет профилактические работы по очистке НКТ от удаления АСПО с использованием реагентов. - Проводит исследование применение реагентов, растворителей при разработке залежей тяжелой высоковязкой нефти и природного битума. 	6
25	Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием растворителей	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает способы удаления парафино-смолистых веществ с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ). - Выполняет профилактические работы по очистке НКТ от удаления АСПО с использованием растворителей. - Проводит исследование применение растворителей при разработке залежей тяжелой высоковязкой нефти и природного битума. 	6
26	Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием горячей нефти.	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает способы удаления парафино-смолистых веществ с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ). - Выполняет профилактические работы по очистке НКТ от удаления АСПО с использованием горячей нефти 	8
27	Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием пара.	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает способы удаления парафино-смолистых веществ с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб (НКТ). - Выполняет профилактические работы по очистке НКТ от удаления АСПО с использованием пара 	8
28	Выполнения профилактических работ по предотвращению образования песчаных пробок и борьбы с ними.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит знакомство с методами предотвращения поступления песка в скважину. - Изучает процесс эксплуатации нефтяных скважин. - Выполняет профилактические работы по предотвращению образования песчаных пробок и борьбы с ними. 	8
29	Выполнение профилактических работ по предотвращению образования сальников.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по предотвращению сальникообразования при бурении пластичных пород. - Обосновывает выбор компонентов нового реагента комплексного действия «ОПТИБУР» для профилактики сальникообразования и улучшения технико-экономических показателей бурения. 	6
30	Выполнение профилактических работ по предотвращению образования АСПО.	<ul style="list-style-type: none"> - Изучает механизмы образования АСПО. - Выполняет профилактические работы по предотвращению образования АСПО. - Изучает процесс эксплуатации нефтяных скважин. 	6

31	Выполнение текущего ремонта наземного оборудования нагнетательных скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает процесс эксплуатации скважин при помощи забойных и поверхностных приборов. - Выполняет текущий ремонт по устранению негерметичности эксплуатационной колонны. -Подготавливает нагнетательную арматуру скважины. 	8
32	Выполнение планово-предупредительного ремонта.	- Выполняет планово-предупредительный ремонт по уходу, надзору, эксплуатации и ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии.	8
33	Выполнение планово-предупредительного ремонта.	- Выполняет планово-предупредительный ремонт по уходу, надзору, эксплуатации и ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии.	8
34	Контроль работы и устранения мелких неисправностей средств автоматики.	<ul style="list-style-type: none"> - Выявляет неисправности в аппаратуре и проводит их устранение. -Измеряет параметры и режимы автоматики. -Ведёт контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики. 	6
35	Контроль работы и устранения мелких неисправностей средств автоматики, телемеханики.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит в процессе работы осмотр на соответствие технической документации аппаратуру и оборудования в действии. - Ведёт контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики, телемеханики. - Участвует в управлении работой элементов автоматики и телемеханики на скважинах в блочных автоматизированных установках. 	6
36	Контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики и контрольно-измерительных приборов.	<ul style="list-style-type: none"> - Контролирует работу приборов средств автоматики и контрольно-измерительных приборов. - Проверяет устранение мелких неисправностей в работе обслуживания автоматики и контрольно-измерительных приборов. 	8
37	Контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики и контрольно-измерительных приборов.	<ul style="list-style-type: none"> - Контролирует работу приборов средств автоматики и контрольно-измерительных приборов. - Проверяет устранение мелких неисправностей в работе обслуживания автоматики и контрольно-измерительных приборов. 	8
38	Контроль работы и устранения мелких неисправностей по обработке паром высокого давления подземного и наземного оборудования скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит выявление и устранение неполадок в работе устьевой арматуры скважин. - Контролирует обеспечение заданного давления жидкости, газа и пульпы в сети обслуживаемого участка. - Расшифровывает показания приборов контроля и автоматики. 	8
39	Контроль работы и устранения мелких неисправностей при	- Контролирует за рабочим давлением и количеством закачиваемого рабочего агента в пласт нефтяного месторождения.	6

	проведении работ по поддержанию пластового давления.	<ul style="list-style-type: none"> - Устраняет мелкие неполадки при проведении работ по поддержанию пластового давления. - Соблюдает общие требования техники безопасности, вытекающие из действующих правил и инструкций нефтегазодобывающей промышленности. 	
40	Контроль работы и устранение мелких неисправностей, измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	<ul style="list-style-type: none"> - Контролирует измерения величин для определения действительных значений различных технологических параметров. Проводит регулировку, техническое обслуживание и ремонт средств измерений для обеспечения единства измерений. - Выполняет устранение мелких неисправностей, измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов. 	6
41	Расшифровка показаний приборов контроля и автоматики.	<ul style="list-style-type: none"> - Расшифровывает показания прибора дефектоскопа. - Проводит техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин. - Снимает показания приборов, измеряющих параметры работы газопровода. 	8
42	Контроль работы средств автоматики и телемеханики.	<ul style="list-style-type: none"> - Ведёт контроль за монтажом и пуско-наладочной системой. - Выполняет монтаж систем автоматики и телемеханики на промысле. - Ремонт элементов автоматики и телемеханики на скважинах в блочных автоматизированных установках. 	8
43	Контроль работы и устранения мелких неисправностей по составлению рабочей документации на проведение работ: план-заказ на ТО, акт на выполнение работ, акт на сдачу скважины, акт на приём скважины.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит контроль работ и устранения мелких неисправностей по составлению рабочей документации на проведение работ: план-заказ на ТО, акт на выполнение работ, акт на сдачу скважины, акт на приём скважины. 	8
44	Контроль работы и устранение мелких неисправностей наземного промышленного оборудования, установок, механизмов и коммуникаций.	<ul style="list-style-type: none"> - Контролирует монтаж, демонтаж, техническое обслуживание и ремонт наземного промышленного оборудования, установок, механизмов и коммуникаций. - Участвует в устранение мелких неисправностей запорных и регулирующих устройств фонтанной арматуры и манифольда. 	6
45	Контроль работы и устранение мелких неисправностей, диагностика неполадок, определение неисправностей в работе оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет процесс диагностирования неполадок в работе оборудования. - Контролирует работу наземного промышленного оборудования. 	6
46	Участие в работе по освоению и осуществлению снятия и передачи параметров работы скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - Участвует в работе по освоению и осуществлению снятия и передачи параметров работы скважин. - Проводит замер контрольных параметров. 	8

47	Участие в работе по освоению скважин и расшифровки показаний приборов контроля.	<ul style="list-style-type: none"> -Выполняет работу опрессовки трубопроводной обвязке. - Участвует в выполнение различных работ на скважине при освоении её передвижным компрессором. - Проводит работу по замеру дебитов скважин. - Использует основные измерительные аппараты и приборы при освоении скважин. 	8
48	Участие в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - Участвует в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин. - Контролирует обеспечение заданного давления жидкости, газа и пульпы в сети обслуживаемого участка. - Расшифровывает показания приборов контроля и автоматики. 	8
49	Участие в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - Участвует в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин. - Контролирует обеспечение заданного давления жидкости, газа и пульпы в сети обслуживаемого участка. - Расшифровывает показания приборов контроля и автоматики. 	6
50	Выполнение профилактических работ по замеченным неполадкам в работе нефтепромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по обслуживанию и текущему ремонту нефтепромыслового оборудования, установок трубопроводов. -Проводит ремонт, сборку отдельных узлов, механизмов нефтепромыслового оборудования и арматуры. - Осуществляет очистку насосно-компрессорных труб на скважине от АСПО. 	6
51	Выполнение профилактических работ по замеченным неполадкам в работе нефтепромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по обслуживанию и текущему ремонту нефтепромыслового оборудования, установок трубопроводов. -Проводит ремонт, сборку отдельных узлов, механизмов нефтепромыслового оборудования и арматуры. - Осуществляет очистку насосно-компрессорных труб на скважине от АСПО. 	8
52	Выполнение профилактических работ по остановке оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет профилактические работы по остановке технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии. 	8
53	Контроль работы и представление информации руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Представляет информацию руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования. - Проводит контроль работы скважин и другого нефтепромыслового оборудования. 	8

54	Устранение мелких неисправностей, предоставление информации руководителю работ всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - Представляет информацию руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования. - Проводит контроль работы скважин и другого нефтепромыслового оборудования. - Устраняет мелкие неисправности в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования. 	6
55	Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачёта		6
	Всего часов		396

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
ПК1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	<ul style="list-style-type: none"> - Проводит ознакомление с горными породами, понятие о горных породах и коллекторах. - Осуществляет знакомство с нефтяными залежами и нефтяными месторождениями, со свойствами и химическим составом нефти, категории, устройство и назначение скважин, подготовительные работы к бурению скважин. - Изучает способы бурения нефтяных скважин, оборудование ПРИ, оборудование для проведения бурения скважин: буровые долотья и бурильные трубы 	<p>Накопительная оценка по модулю</p> <p>Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.</p> <p>Формализованное наблюдение</p>
ПК1.2. 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.	<ul style="list-style-type: none"> - Разбирает технологические схемы транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти. - Знает устройство и принцип работы сепараторов. - Изучает технологию подготовки газа: осушка, одоризация, транспонировка компрессорами, назначение холодильников, борьба с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников. - Проводит знакомство с товарными и сырьевыми парками, очистными сооружениями и другими объектами нефтегазодобывающего предприятия. 	<p>Формализованное наблюдение</p> <p>Дифференцированный зачет.</p>
ПК1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора	Выполняет техническое обслуживание автоматизация при фонтанном способе добычи, автоматизация при газлифтом способе добычи, автоматизация при глубинном способе добычи, автоматизация АГЗУ, автоматизация блочных установок.	

по добыче нефти и газа более высокой квалификации.		
ПК1.4. Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет обслуживание КИП, установка и включение приборов. -Расшифровывает показания приборов контроля. - Изучает классификацию КИП, определение и устранение неисправностей, отсчёт показаний приборов. - Демонстрирует первоначальные навыков по работе с манометрами, расходомерами, вакуумметрами, термометрами. 	
ПК1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.	<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет ознакомление по проведению ТО и ПР бурового нефтепромыслового оборудования нефтяной промышленности. - Демонстрирует первоначальные навыки по выполнению слесарных работ: разметка, гибка, рубка металла, опилование, шабрение. - Демонстрирует первоначальные навыков по выполнению слесарных работ: сверление, разворачивание и зенкование отверстий, нарезание резьбы. - Проводит диагностику неполадок, определение неисправностей в работе оборудования, агрегаты применяемые для ремонта скважины. 	
ПК1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	<ul style="list-style-type: none"> - Подбирает инструменты и приспособления, применяемые при определении неисправностей и отбраковке. - Проводит подбор материалов, инструмента и приспособлений для ремонта. - Разбирает прием и последовательность проведения ремонтов, виды ремонтов, монтаж и опрессовка устьевого оборудования. - Выполняет сборку и разборку устьевого оборудования, обслуживание устьевого оборудования. 	
ОК 01. Понимает сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	<p>Понимает значимость своей будущей профессии, проявляет к ней устойчивый интерес.</p> <p>Оформляет отчёт учащегося о участии в различных мероприятиях по профилю модуля.</p> <p>Разрабатывает методическую документацию содержащее ссылки на современную литературу.</p>	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью 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., Попадько 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. Попадько. 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 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/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 1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	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.	- Проводит ознакомление с горными породами, понятие о горных породах и коллекторах. - Осуществляет знакомство с нефтяными залежами и нефтяными месторождениями, со свойствами и химическим составом нефти, категории, устройство и назначение скважин, подготовительные работы к бурению скважин. - Изучает способы бурения нефтяных скважин, оборудование ПРИ, оборудование для проведения бурения скважин: буровые долоты и бурильные трубы.
2.	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.	- 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).	- Разбирает технологические схемы транспортировки нефти с помощью комплексных установок подготовки нефти. - Знает устройство и принцип работы сепараторов. - Изучает технологию подготовки газа: осушка, одоризация, транспортировка компрессорами, назначение холодильников, борьба с гидратами, конструкция, назначение, принцип работы теплообменников. - Проводит знакомство с товарными и сырьевыми парками, очистными сооружениями и другими объектами нефтегазодобывающего предприятия.
3.	ПК 1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой		- Выполняет техническое обслуживание автоматизация при фонтанном способе добычи, автоматизация при газлифтом способе добычи, автоматизация при глубинном способе добычи, автоматизация АГЗУ, автоматизация блочных установок.

	квалификации.		
4.	ПК 1.4. Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.		<ul style="list-style-type: none"> - Выполняет обслуживание КИП, установка и включение приборов. - Расшифровывает показания приборов контроля. - Изучает классификацию КИП, определение и устранение неисправностей, отсчёт показаний приборов. - Демонстрирует первоначальные навыки по работе с манометрами, расходомерами, вакуумметрами, термометрами.
5.	ПК1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.		<ul style="list-style-type: none"> - Осуществляет ознакомление по проведению ТО и ПР бурового нефтепромыслового оборудования нефтяной промышленности. - Демонстрирует первоначальные навыки по выполнению слесарных работ: разметка, гибка, рубка металла, опиление, шабрение. - Демонстрирует первоначальные навыки по выполнению слесарных работ: сверление, развертывание и зенкование отверстий, нарезание резьбы. - Проводит диагностику неполадок, определение неисправностей в работе оборудования, агрегаты применяемые для ремонта скважины.
6.	ПК1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.		<ul style="list-style-type: none"> - Подбирает инструменты и приспособления, применяемые при определении неисправностей и отбраковке. - Проводит подбор материалов, инструмента и приспособлений для ремонта. - Разбирает прием и последовательность проведения ремонтов, виды ремонтов, монтаж и опрессовка устьевого оборудования. - Выполняет сборку и разборку устьевого оборудования, обслуживание устьевого оборудования.

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

Отчет

по производственной практике

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

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.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:

(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.01 «Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и
газового конденсата».

СОДЕРЖАНИЕ

1) Ежедневный учет выполнения работ

№ п/п	Дата	Краткое содержание выполненных работ	Кол-во часов	Оценка выполненн ой работы	Подпись руководи теля практики
1.		Участие в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	8		
2.		Участие в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.	8		
3.		Участие в работе по освоению скважин и изучение типов скважин на промысле.	8		
4.		Участие в работе по освоению скважин и изучение типов скважин на промысле.	6		
5.		Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при фонтанном способе добычи нефти и газа.	6		
6.		Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при газлифтном способе добычи нефти и газа.	8		
7.		Обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин при насосном способе добычи нефти и газа.	8		
8.		Участие в работе по освоению скважин и практическое ознакомление с оборудованием, применяемым при освоении скважины.	8		
9.		Участие в работе по освоению скважин и практическое ознакомление с оборудованием, применяемым при освоении скважины.	6		
10.		Участие в работе по освоению скважин, обеспечение и контроль поддержки режима функционирования скважин.	6		
11.		Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	8		
12.		Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	8		
13.		Выполнение монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	8		
14.		Проведение технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин(газоманифольдов) под руководством оператора по добыче нефти и газа более	6		

		высокой квалификации.			
15.		Проведение технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин(теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	6		
16.		Проведение технического обслуживания насосного оборудования.	8		
17.		Выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований.	8		
18.		Выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований.	8		
19.		Выполнение профилактических работ по предотвращению отложений парафина.	6		
20.		Выполнение профилактических работ по предотвращению отложений парафина.	6		
21.		Выполнение профилактических работ по предотвращению смол.	8		
22.		Выполнение профилактических работ по предотвращению смол.	8		
23.		Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол механическими и автоматическими скребками	8		
24.		Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием реагентов	6		
25.		Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием растворителей	6		
26.		Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием горячей нефти.	8		
27.		Выполнение профилактических работ по очистке насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол с использованием пара.	8		
28.		Выполнения профилактических работ по предотвращению образования песчаных пробок и борьбы с ними.	8		
29.		Выполнение профилактических работ по предотвращению образования сальников.	6		
30.		Выполнение профилактических работ по предотвращению образования АСПО.	6		
31.		Выполнение текущего ремонта наземного оборудования нагнетательных скважин.	8		
32.		Выполнение планово-предупредительного ремонта.	8		
33.		Выполнение планово-предупредительного ремонта.	8		
34.		Контроль работы и устранения мелких неисправностей средств автоматики.	6		
35.		Контроль работы и устранения мелких	6		

		неисправностей средств автоматики, телемеханики.			
36.		Контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики и контрольно-измерительных приборов.	8		
37.		Контроль работы и устранение мелких неисправностей средств автоматики и контрольно-измерительных приборов.	8		
38.		Контроль работы и устранения мелких неисправностей по обработке паром высокого давления подземного и наземного оборудования скважин.	8		
39.		Контроль работы и устранения мелких неисправностей при проведении работ по поддержанию пластового давления.	6		
40.		Контроль работы и устранение мелких неисправностей, измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	6		
41.		Расшифровка показаний приборов контроля и автоматики.	8		
42.		Контроль работы средств автоматики и телемеханики.	8		
43.		Контроль работы и устранения мелких неисправностей по составлению рабочей документации на проведение работ: план-заказ на ТО, акт на выполнение работ, акт на сдачу скважины, акт на приём скважины.	8		
44.		Контроль работы и устранение мелких неисправностей наземного промыслового оборудования, установок, механизмов и коммуникаций.	6		
45.		Контроль работы и устранение мелких неисправностей, диагностика неполадок, определение неисправностей в работе оборудования.	6		
46.		Участие в работе по освоению и осуществлению снятия и передачи параметров работы скважин.	8		
47.		Участие в работе по освоению скважин и расшифровки показаний приборов контроля.	8		
48.		Участие в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин.	8		
49.		Участие в работе по обработке паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин.	6		
50.		Выполнение профилактических работ по замеченным неполадкам в работе нефтепромыслового оборудования.	6		
51.		Выполнение профилактических работ по замеченным неполадкам в работе нефтепромыслового оборудования.	8		
52.		Выполнение профилактических работ по остановке оборудования.	8		

53.		Контроль работы и представление информации руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.	8		
54.		Устранение мелких неисправностей, предоставление информации руководителю работ всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.	6		
55.		Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачёта	6		
Всего			396		

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 396 часов.

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

Сведения об уровне освоения профессиональных компетенций в период практики согласно

ПМ 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.	
ПК1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.	
ПК1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных 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 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. _____ 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

**Характеристика
на обучающегося по освоению профессиональных компетенций
в период прохождения производственной практики**

За время прохождения производственной практики

(наименование практики)

по профессиональному модулю:

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

 (ΦIO)

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

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

ПК1.5.Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики

ПК1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов_____

« _____ » 20 ____ г.

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