

Минобрнауки России
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования «Югорский государственный университет»
Сургутский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Югорский государственный университет»

УТВЕРЖДАЮ

и.о. Директора Сургутского
нефтяного техникума (филиала)
ФГБОУ ВО «Югорский
государственный университет»

А.А.Шавырин

_____ 2018 г.



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ УП.04.01.01
по профессиональному модулю
ПМ.04 Выполнение работ по одной или нескольким
профессиям рабочих, должностям служащих
для специальности среднего профессионального образования
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Рабочая программа учебной практики разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта по специальности среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от «12» мая 2014 г., № 482.

Разработчик:

Преподаватель первой категории СНТ
(филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»



(подпись)

К.Г.Резина

Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин
Протокол №10 от 13.06.2018

Председатель ПЦК нефтяных
дисциплин



(подпись)

С.А. Богатова

СОГЛАСОВАНО:


(подпись, МП)

А.В. Первухин

Заместитель начальника управления по
разработке месторождений, начальник
отдела разработки нефтяных и газовых
месторождений ПАО «Сургутнефтегаз»


(подпись)

А.В. Кузнецова

Председатель методического совета
СНТ (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»
заместитель директора по учебной работе


(подпись)

Ю.Б. Ожгибесов

Зам. директора по УПР СНТ (филиала)
ФГБОУ ВО «ЮГУ»


(подпись)

Т.И. Решетникова

Заведующая библиотекой СНТ (филиала)
ФГБОУ ВО «ЮГУ»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	4
2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ	7
3. ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ	12
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	12
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	13
6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ – РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	16
7. ПРИЛОЖЕНИЯ	17

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа учебной практики является составной частью программы подготовки специалистов среднего звена, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): **Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих** и соответствующих общих компетенций (ОК):

- ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
- ОК 2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
- ОК 3. Решать проблемы, оценивать риски и принимать решения в нестандартных ситуациях.
- ОК 4. Осуществлять поиск, анализ и оценку информации, необходимой для постановки и решения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
- ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии для совершенствования профессиональной деятельности
- ОК.6 Работать в коллективе и команде, обеспечивать ее сплочение, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
- ОК 7. Ставить цели, мотивировать деятельность коллектива исполнителей, организовывать и контролировать их работу с принятием на себя ответственности за результат выполнения заданий.
- ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.
- ОК 9. Быть готовым к смене технологий в профессиональной деятельности.

профессиональных компетенций (ПК):

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

- ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, проследить восстановление (падение) уровня жидкости
- ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте
- ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов

1.2. Цели и задачи практики-требования к результатам практики

Учебная практика направлена на формирование у обучающихся умений, приобретение первоначального практического опыта и реализуется в рамках профессионального модуля ПМ.04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по избранной специальности.

Задачами учебной практики по специальности **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений** являются:

- закрепление, расширение, углубление и систематизация знаний и умений, полученных при изучении дисциплин и профессиональных модулей учебного плана специальности, на основе изучения деятельности конкретной организации

- обобщение и закрепление теоретических знаний, полученных студентами в период обучения, формирование практических умений и навыков, приобретение первоначального профессионального опыта по профессии;

- проверка возможностей самостоятельной работы будущего специалиста в условиях конкретного профильного производства;

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся должен:

иметь практический опыт:

- использовать результаты исследования скважин и пластов
- обрабатывать геологическую информацию о месторождении

уметь:

- определять методы воздействия различными агентами на пласт и призабойную зону пласта в зависимости от геолого-физических параметров
- определять технологическую эффективность работ по увеличению нефтеотдачи пластов

проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов

- получать информацию для анализа и расчета эффективности проведения работ
- определять физические свойства жидкости

знать:

- геофизические методы контроля технического состояния скважины
- способы и методы исследования скважин

1.3. Количество часов на освоение программы практики

Рабочая программа рассчитана на прохождение студентами практики в объеме 108 часов.

1.4. Требования к базам практики

Учебная практика проводится на базе Сургутского нефтяного техникума и ПАО «Сургутнефтегаз».

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план учебной практики

№ п/п	Наименование тем и разделов	Кол-во часов
Раздел 1.	Инструктаж по ТБ и промышленной санитарии. Организационная структура нефтегазодобывающего предприятия.	8
Раздел 2.	Ознакомление с районом практики. Краткая геологопромысловая характеристика месторождения.	8
Раздел 3.	Эксплуатация фонтанных, газлифтных и скважин, оборудованных глубинными насосами.	10
Раздел 4.	Методы увеличения нефтеотдачи пластов.	10
Раздел 5.	Техника и технология бурения скважин.	10
Раздел 6.	Подземный и капитальный ремонт скважин.	10
Раздел 7.	Методы воздействия на горизонтальную зону пласта.	10
Раздел 8.	Сбор и подготовка скважинной продукции.	10
Раздел 9.	Исследование скважин и пластов	10
	Подготовка материалов по практике	16
	Итоговое занятие. Проверка отчетов и прием зачетов.	6
Итого:		108
Итоговая аттестация дифференцированный зачет		

2.2. Содержание учебной практики

Раздел 1. Инструктаж по ТБ и промсанитарии. Организационная структура нефтегазодобывающего предприятия.

1.1. Формируемые умения и навыки: умение ориентироваться в структуре предприятий. Иметь навыки выполнения правил ТБ и промсанитарии на предприятиях.

1.2. Содержание информации: инструктаж по ТБ и промсанитарии на нефтегазодобывающем предприятии. Крайние сведения о районе буровых работ. Административное положение НГДУ и их организационная структура. Климатические условия. Ближайшие населенные пункты и пути сообщения. Основные технико-экономические показатели нефтегазодобывающих предприятий.

1.3. Виды работ: составление плана практики. Инструктаж по ТБ.

Раздел 2. Ознакомление с районом практики. Краткая геолого-промысловая характеристика месторождения.

2.1. Формируемые умения и навыки: умение оценивать значение геолого-промысловой характеристики месторождений.

2.2. Содержание информации: основные эксплуатационные горизонты. Стратиграфия и литология; тектоника и нефтегазоносность района. Характеристика добываемой нефти и газа. Стадии разработки месторождения. Опытно-промышленные работы на месторождении.

2.3. Виды работ: изучение проектной и текущей геологической информации о месторождении.

Раздел 3. Эксплуатация фонтанных, газлифтных и скважин, оборудованных глубинными насосами.

3.1. Формируемые умения и навыки:

- для фонтанных скважин: ознакомление с выводом на технологический режим, с обслуживанием технологического оборудования; отбор проб жидкости на выкидной линии скважины, с измерительными приборами, установленными на скважине.

- для скважин оборудованных глубинными насосами: ознакомление с выбором основных мероприятий по предохранению насосов от вредных влияний песка, парафина, солей; знакомство с наземным оборудованием, их включением; умение ориентироваться в конструкции наземного и подземного оборудования для всех способов эксплуатации.

3.2. Содержание информации: наземное и подземное оборудование фонтанных скважин и скважин оборудованных глубинными насосами. Освоение скважин. Борьба с отложениями песка, гипса, парафина, солей. Предупреждение коррозии оборудования. Межремонтный период работы скважины (в сутках).

3.3. Виды работ. Выполнение графической части: схема фонтанной арматуры с манифольдной обвязкой; схемы оборудования фонтанных скважин; схема глубинно-насосной установки, УЭЦН.

Раздел 4. Методы увеличения нефтеотдачи пластов.

4.1. Формируемые умения и навыки: умение ориентироваться в применяемом оборудовании для закачки воды в продуктивные пласты, БКНС, устьевого и внутрискважинного оборудования, применять физико-химические методы воздействия на продуктивные пласты. Ознакомиться определять количество и качество закачиваемой воды в пласт.

4.2. Содержание информации: методы поддержания пластового давления. Применяемое оборудование. Организация цеха ППД. Применение физико-химических методов воздействия на продуктивные пласты.

4.3. Виды работ. Выполнение графической части: схема БКНС; эскизы устьевых арматур нагнетательных скважин; схемы обвязки оборудования для нагнетания рабочих агентов в нагнет. скважины.

Раздел 5. Техника и технология бурения скважин.

5.1. Формируемые умения и знания: умение ориентироваться в наземном и подземном оборудовании и бурильном инструменте. Иметь навыки составления и обслуживания технологических схем: промывки скважины, оснастки талевой системы, обвязки устья при цементировании и противовыбросового оборудования. Ознакомление с технологией спуско-подъемных операций. Ознакомление с приборами контроля параметров режима бурения.

5.2. Содержание информации: конструкция скважин месторождения; способы бурения; типоразмеры долот, бурильных труб, опорно-цементирующего инструмента, переводников, замков, забойных двигателей; типоразмеры обсадных колонн. Буровое оборудование. Технология промывки скважин, спуско-подъемных операций; контроль за параметрами режима бурения. Техника и технология крепления скважин. Нормативная и техническая документация в бурении нефтяных и газовых скважин.

5.3. Виды работ. Выполнение графических работ: циркуляция бурового раствора; обвязка устья скважины при цементировании.

Раздел 6. Подземный и капитальный ремонт скважин.

6.1. Формируемые умения и навыки. Формирование первичных навыков и ознакомление с работами при подземном ремонте скважин; смене насоса; ликвидации обрыва штанг; очистке скважин от песчаных пробок, отложения парафина и солей; ремонтно-исправительных, изоляционных и ловильных работ.

6.2. Содержание информации. Проведение текущего ремонта скважин. Талевая система Подъемные устройства. Инструмент и приспособления для

подъема труб и штанг. Технология и механизация СПО проведение капитального ремонта скважин. Оборудование и инструмент для ремонтных работ.

6.3. Виды работ. Выполнение графической части: схема расположения оборудования при подземном ремонте скважин с применением стационарного или передвижного оборудования.

Раздел 7. Методы воздействия на призабойную зону пласта.

7.1. Формируемые умения и навыки. Ознакомление с выбором и обоснованием методов увеличения дебитов скважин, кислотной обработки, гидравлического разрыва пласта (ГРП). Ознакомление с оборудованием и инструментом, технологической схемой для обработки призабойной зоны пласта.

7.2. Содержание информации. Методы воздействия на призабойную зону пласта нефтяных и нагнетательных скважин.

7.3. Виды работ. Выполнение графической части: технологические схемы обработки призабойной зоны пласта и оборудования.

Раздел 8. Сбор и подготовка скважинной продукции.

8.1. Формируемые умения и навыки. Ознакомление с системой сбора и транспорта скважинной продукции. Формирование первичных навыков обслуживания установок для сепарации продукции скважин и оборудования, резервуарных парков, установок подготовки нефти. Ознакомление с технологией замера дебита жидкости скважины на автоматизированной сепарационно-замерной установке типа "Спутник".

8.2. Содержание информации. Ознакомление с работой автоматических групповых замерных установок (АГЗУ) "Спутник", дожимных насосных станций (ДНС), установок по подготовке и перекачке нефти (УППН). Ознакомление с оборудованием для сепарации нефти и газа.

8.3. Виды работ. Выполнение графической работы: схема сбора и внутрипромыслового транспорта нефти и газа. Измерение количества нефти, газа, пластовой воды по скважинам.

Раздел 9. Исследование скважин и пластов.

9.1. Формируемые умения и навыки. Формирование первичных умений в проведении исследовательских работ в скважинах (замер забойного и пластового давления, статического и динамического уровня скважин с помощью долота, динамометрирования скважин). Умение по динамограмме определять причину и неисправности штангового насоса

9.2. Содержание информации. Работа, проводимая ЦНИПР, подготовка скважин к исследованию. Методы исследования скважин. Обработка данных при исследовании скважин.

9.3. Виды работ. Схемы различных видов динамограмм глубинно-насосных скважин. Измерение пористости и проницаемости образцов породы. Определение фракционного состава нефти.

3. ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

В задания на практику входят тема, место прохождения практики, сроки, календарный план с указанием этапов работы, сроков и отметок их выполнения. Бланк задания представлен в приложении А.

4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ

Результатом освоения рабочей программы учебной практики является сформированность у обучающихся первоначальных практических профессиональных умений в рамках модулей ППССЗ СПО по основным видам профессиональной деятельности.

По окончании учебной практики студент должен оформить отчет по практике. Отчет студента по практике должен максимально отражать его индивидуальную работу в период прохождения практики. Каждый студент должен самостоятельно отразить в отчете требования программы практики и своего индивидуального задания.

Студент должен собрать достаточно полную информацию и документы. Сбор материалов должен вестись целенаправленно.

Отчет по практике должен быть оформлен в соответствии с планом практики, с включением необходимых графиков и других материалов.

Отчет должен содержать следующие документы:

- задание на практику
- аттестационный лист
- дневник, в котором студент должен с первого дня практики вести записи о выполняемой ежедневно работе. Записи в дневнике заверяет руководитель практики от техникума.

Учебная практика завершается оценкой студентам за успешно освоенные общие и профессиональные компетенции.

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ

УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Контроль и оценка результатов освоения учебной практики осуществляется руководителем практики в форме защиты отчета по практике. По завершению практики обучающийся проходит квалификационные испытания (экзамен), которые входят в комплексный экзамен по профессиональному модулю.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	Шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости	Измерение уровня жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте	Проведение замера дебита нефти, газа, определение отношения газа и нефти в пласте	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
ПК 4.4. Участвовать в проведении	Участие в проведении исследований с помощью	Оценка результатов практической

исследований с помощью дистанционных приборов	дистанционных приборов	работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
---	------------------------	---

Формы и методы контроля и оценки результатов обучения должны позволять проверять у обучающихся не только сформированность профессиональных компетенций, но и развитие общих компетенций и обеспечивающих их умений.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	Шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости	Измерение уровня жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте	Проведение замера дебита нефти, газа, определение отношения газа и нефти в пласте	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной

		практике
ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов	Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике

6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ – РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

Печатные и электронные издания **основной литературы**

- 1) А.В. Волохин, Выполнение работ по исследованию скважин: учебник.- Москва: Академия, 2017.
- 2) Б.В. Покрепин, Эксплуатация нефтяных и газовых скважин: учебник.- Ростов-на-Дону: Феникс, 2015.
- 3) В.Ф. Бочарников, Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. Том 1.- Москва: Инфра-Инженерия, 2015.
<http://znanium.com/bookread2.php?book=521189>
- 4) С.Ф. Санду, Оператор по исследованию скважин: учебное пособие.- Томск: ТПУ, 2015. <http://znanium.com/bookread2.php?book=701636>
- 5) Технология бурения нефтяных и газовых скважин в 5 томах: Т.1: учебник.- Тюмень: ТюмГНГУ, 2014. <https://e.lanbook.com/reader/book/64514/#1>
- 6) Технология бурения нефтяных и газовых скважин в 5 томах: Т.2: учебник.- Тюмень: ТюмГНГУ, 2014. <https://e.lanbook.com/reader/book/64515/#1>

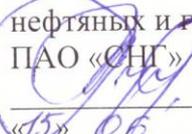
Печатные и электронные издания **дополнительной литературы**

- 1) Журнал «Нефтяное хозяйство» (2014 - 2018 г.)
- 2) Журнал «Технологии нефти и газа» (2014 -2018 г.)
- 3) Журнал «Мир нефтепродуктов» (2014 - 2018 г.)
- 4) Г.И. Журавлев, Бурение и геофизические исследования скважин: учебное пособие.- Санкт-Петербург: Лань, 2016.
<https://e.lanbook.com/reader/book/87574/#3>
- 5) В.Н. Арбузов, Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях: практикум. - Томск: Издательство ТПУ, 2015.
<http://znanium.com/bookread2.php?book=672983>
- 6) Технология бурения нефтяных и газовых скважин в 5 томах: Т.5: учебник /под общей редакцией В.П. Овчинникова.- Тюмень: ТюмГНГУ, 2014.
- 7) Технология бурения нефтяных и газовых скважин в 5 томах: Т.4: учебник.- Тюмень: ТюмГНГУ, 2014. <https://e.lanbook.com/reader/book/64517/#1>

ПРИЛОЖЕНИЕ А

СОГЛАСОВАНО

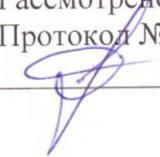
Зам. начальника управления по
разработке месторождений,
начальник отдела разработки
нефтяных и газовых месторождений
ПАО «СНГ»


А.В. Первухин
«15» 06 2018г.

УТВЕРЖДЕНО

Заместитель директора по УПР СНТ
(филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

Ю.Б. Ожгибесов
« 15 » 06 2018г.

Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин
Протокол № 90 от 13.06.18

С.А. Богатова

ЗАДАНИЕ

на учебную практику УП 04.01.01
по профессиональному модулю ПМ04 «Выполнение работ по одной или нескольким
профессиям рабочих, должностям служащих»

Для _____
(ФИО студента)

Студента(ки) _____ курса Группы _____ по специальности СПО 21.02.01
Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовый уровень)
Срок прохождения практики с «__» _____ 201_ г. по «__» _____ 201_ г.

Цель практики: Формирование компетенций в соответствии с требованиями программы
практики:

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней
устойчивый интерес.

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы
выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них
ответственность.

ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного
выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной
деятельности.

ОК 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством,
потребителями.

ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат
выполнения заданий.

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития,
заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

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

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

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

ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов

Индивидуальное задание: _____ (наименование месторождения)

Календарный план

№	Наименование этапа	Наименование работ	Сроки	Отчетный документ	Формируемые компетенции
1	начальный	Изучение программы практики. Цели практики и порядок ее прохождения. Правила внутреннего распорядка и техники безопасности.		Дневник-отчет	ОК1, 2,6
2	основной	1. Ознакомление с геолого-промысловой характеристикой месторождений компании ПАО «Сургутнефтегаз» 2. Ознакомление со способами эксплуатации скважин, видами ремонтов скважин на месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз» 3. Ознакомление с методами увеличения нефтеотдачи пластов и методами воздействия на горизонтальную зону пласта на месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз» 4. Ознакомление с техникой и технологией бурения скважин на месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз» 5. Сбор и подготовка скважинной продукции, исследование скважин и пластов на месторождениях ПАО «Сургутнефтегаз»		Отчет	ОК1-9 ПК4.1 ПК4.2 ПК4.3 ПК4.4
3	итоговый	Составление и сдача отчета.		отчет	ОК1-9,ПК4.2-ПК4.4

Структура отчета:

- Обложка
- Титульный лист
- Задание
- Аттестационный лист
- Дневник практики
- Лист содержания
- Пояснительная записка отчета

Практика завершается дифференцированным зачетом.

Содержание пояснительной записки

Введение

1. Геологический раздел
 - 1.1 Орогидрография
 - 1.2 Состояние разработки месторождения
 2. Способы добычи нефти
 - 2.1 Освоение скважин
 - 2.2 Способы эксплуатации скважин
 - 2.3 Осложнения, возникающие при эксплуатации скважин
 3. Методы увеличения нефтеотдачи пластов
 - 3.1 Методы ППД
 - 3.2 Методы увеличения нефтеотдачи пластов
 4. Техника и технология бурения скважин
 - 4.1 Конструкция скважины
 - 4.2 Способы бурения скважин
 - 4.3 Осложнения и аварии в процессе бурения
 5. Подземный и капитальный ремонт скважин
 - 5.1. Виды ремонтов
 - 5.2 Оборудование и инструменты для ремонта скважин
 6. Методы воздействия на ПЗП
 7. Сбор и подготовка скважинной продукции
 - 7.1 Система сбора нефти на месторождении
 - 7.2 Установки по подготовке нефти
 8. Исследование скважин и пластов
- Список литературы

Руководитель практики:

от техникума: _____

(должность) (подпись) (ФИО)

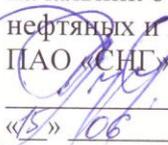
Задание принято к исполнению: _____

(подпись студента) «__» _____ 201_ г.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

СОГЛАСОВАНО

Зам. начальника управления по
разработке месторождений,
начальник отдела разработки
нефтяных и газовых месторождений
ПАО «СНГ»

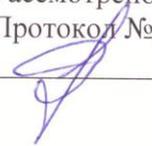
 А.В. Первухин
«15» 06 2018г.

УТВЕРЖДЕНО

Заместитель директора по УПР СНТ
(филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

Ю.Б. Ожгибесов
«15» 06 2018г.

Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин

Протокол № 10 от 13.06.18
 С.А. Богатова

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ПО ПРАКТИКЕ

Студент (ка) _____ курса группы _____ (ФИО студента) _____ по специальности СПО
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовый уровень)
(код) _____ (наименование специальности)

успешно прошел (ла) учебную практику
по профессиональному модулю _____
ПМ.04 «Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих»
(код и наименование профессионального модуля)

в объеме 108 часов с _____ по _____
в организации _____

Виды качество выполнения работ

№ п/п	Компетенции	Виды работ, выполненных обучающимся во время практики	Объем работ, часов	Качество выполнения работ в соответствии с особенностями и (или) требованиями организации, в которой проходила практика (освоен/не освоен)
1.	ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах ОК 1-9 ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление	Составление плана практики. Инструктаж по ТБ Изучение проектной и текущей геологической информации о месторождении Изучение тем: Эксплуатация фонтанных, газлифтных и скважин, оборудованных глубинными насосами; Методы увеличения нефтеотдачи пластов; Техника и технология бурения скважин; Подземный и капитальный ремонт скважин; Методы воздействия на	108	

(падение) уровня жидкости ОК 1-9 ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте ОК 1-9 ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов ОК 1-9	горизонтальную зону пласта; Сбор и подготовка скважинной продукции; Исследование скважин и пластов		
	Выполнение графической части УП 04.01.01		

Процент результативности (количество зачетов) %	Качественная оценка индивидуальных образовательных достижений	Фактические оценки
от 30 до 100	освоен	
от 0 до 29	не освоен	

« _____ » _____ 20__ г.

Подпись руководителя

практики от техникума _____ / _____ /

ДНЕВНИК

Учебной практики УП 04.01.01

Студента(ки) группы _____

специальность _____ 21.02.01 _____

(шифр, специальность)

Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

место практики _____

сроки практики _____

Правила ведения дневника

1. Дневник является основным документом учета учебной практики и производственной практики на предприятии.
2. Дневник заполняется студентом под руководством руководителя от предприятия.
3. Студент, согласно тематическому плану, записывает дату и краткое содержание выполненной работы и указывает фактически затраченное время.
4. После заполнения дневника, студент сдает его руководителю для проверки и предоставления оценки по изучаемой программе.
5. По окончании учебной практики заполненный дневник с подписью руководителя, начальника цеха, где проходила практика, и заверенный печатью предприятия сдается руководителю практики от техникума

2. Производственная характеристика

«__» _____ 20__ г.

Настоящая характеристика
дана _____

(Ф.И.О. студента)

проходившему

_____ практику

(вид практики)

в _____

(наименование организации)

_____ проходил практику в

должности

(Фамилия И.О. студента)

_____, выполнял
следующие обязанности:

Во время прохождения практики применял полученные в техникуме теоретические знания, приобрел практические навыки:

Обладает следующими
общими компетенциями: _____

профессиональными
компетенциями: _____

Итоги учебной практики:

УП 04.01.01

(оценка)

(подпись)

Руководитель

организации/отдела (участка) _____ / _____ /

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.П.

РЕЦЕНЗИЯ**НА РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ****ПМ.04. Выполнение работ по одной или нескольким рабочим профессиям рабочих, должностям служащих для специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

Программа учебной практики **ПМ.04. Выполнение работ по одной или нескольким рабочим профессиям рабочих, должностям служащих** реализует государственные требования к минимуму содержания и уровню подготовки специалиста по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В программу включены все структурные компоненты:

- титульный лист;
- паспорт рабочей программы;
- тематический план;
- содержание учебной практики;
- форма отчетности и контроля.

Титульный лист, паспорт рабочей программы, тематический план соответствует требованиям, разработанным для составления программ.

В паспорте рабочей программы отражается роль учебной практики в подготовке специалиста, обосновывается структура программы, определена форма итогового контроля, присутствует перечень основных знаний, умений, ключевых компетенций, которыми должен овладеть студент; общее количество часов на прохождение практики, определенное учебным планом и федеральным государственным образовательным стандартом.

Тематический план составлен в соответствии с количеством часов в учебном плане, распределение часов соответствует объему и сложности тем.

Текст программы соответствует нормам русского языка и базовой науки.

Оформление содержания учебной практики соответствует существующим правилам.

В целом, рецензируемая работа, отвечает требованиям ФГОС для студентов, обучающихся по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Рецензент:

преподаватель высшей категории Сургутского нефтяного техникума
(филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ» _____ Т.Ф.Евпак