

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Еговцева Надежда Николаевна
Должность: Директор ИНТех (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"
Дата подписания: 04.05.2022 12:19:02
Уникальный программный ключ:
3e559db7585d3f64db9b3594489fced78cf6ff8c

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»
(СНТ (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)



УТВЕРЖДАЮ
директор СНТ (филиала)
ФГБОУ ВО «ЮГУ»
Н.Н.Еговцева
«15» апреля 2021 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
ПП.02.01**

ПО ПРОФЕССИОНАЛЬНОМУ МОДУЛЮ

ПМ02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

для специальности среднего профессионального образования

**21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
(базовой подготовки)**

Рабочая программа производственной 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 12.05.2014 г, №482.

Разработчик:

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


(подпись)

К.Г.Резина


Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин
Протокол № 8 от 15.04.21

Председатель ПЦК нефтяных
дисциплин


(подпись)

С.А. Богатова

СОГЛАСОВАНО:


(подпись, МП)



А.И.Разумов

Заместитель начальника НГДУ «СН»
ПАО «СНГ»


(подпись)

Н.В.Масленко

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


(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	11
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	11
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 производственной 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):

Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования 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, 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 в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
- ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за 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

профессиональных компетенций (ПК):

- ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
- ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
- ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.
- ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.
- ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

1.2. Цели и задачи практики-требования к результатам практики

Производственная практика направлена на формирование у обучающихся умений, приобретение первоначального практического опыта и реализуется в рамках профессионального модуля ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования, для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по избранной специальности.

В ходе освоения программы производственной практики студент должен:

иметь практический опыт:

- выбора наземного и скважинного оборудования;
- технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;
- текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

уметь:

- производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;
- определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;
- подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;
- выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;
- проводить профилактический осмотр оборудования;

знать:

- основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;
- основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости;
- методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы;
- методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента;
- технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин;
- меры предотвращения всех видов аварий оборудования.

1.3. Количество часов на освоение программы практики

Рабочая программа рассчитана на прохождение студентами практики в объеме 72 часов.

1.4. Требования к базам практики

Производственная практика проводится на базовых предприятиях ПАО «Сургутнефтегаз», оснащенных современным оборудованием.

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план производственной практики

Коды профессиональных компетенций	Код и наименование профессионального модуля	Количество часов по УП	Наименование тем учебной практики	Количество часов по темам
1	2	3	4	5
ПК 2.1 – 2.5	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	72	Тема 1 Инструктаж по технике безопасности	4
			Тема 2 Техническое обслуживание оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин, бурового оборудования и инструмента	30
			Тема 3 Текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования	38
	Всего:			72

2.1. Содержание производственной практики

Наименование тем практики	Виды работ	Объем часов	Формируемые компетенции
1	2	3	4
Тема 1	Содержание	4	
Инструктаж по технике безопасности	Ознакомиться с правилами охраны труда и техники безопасности.		ОК 1
Тема 2	Содержание	30	
Техническое обслуживание оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин, бурового оборудования и инструмента.	<p>Изучить типы буровых предприятий и предприятий, добывающих нефть и газ. Структурные подразделения предприятий и взаимосвязь между ними. Подразделения буровых предприятий выполняющих техническое обслуживание бурового оборудования и инструмента.</p> <p>Охрана труда и правила безопасности при проведении работ связанных с техническим обслуживанием оборудования нефтегазовой отрасли.</p> <p>Изучить типы, состав и оборудование буровых установок (БУ), применяемых для бурения скважин в регионе. Основные требования и условия транспортировки оборудования.</p> <p>Виды оборудования применяемого для подземного ремонта скважин. Состав агрегатов для капитального ремонта скважин (КРС). Конструкция отдельных узлов. Техническое обслуживание (ТО) оборудования применяемого для КРС.</p>		ОК 1-9 ПК 2.1 – 2.5

	<p>Особенности ТО оборудования применяемого для КРС. Структура ремонтного цикла. Межремонтный и межосмотровой периоды.</p> <p>Контроль технического состояния и техническое обслуживание станка – качалки и погружного насоса. Возможные дефекты станка – качалки, погружного насоса и способы их устранения.</p> <p>Контроль технического состояния и техническое обслуживание фонтанной арматуры, запорных устройств ФА. Техническое обслуживание прямоточных задвижек, пробковых кранов, КИП, устанавливаемых на фонтанную арматуру.</p>		
Тема 3	Содержание	38	
Текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования	<p>Система технического обслуживания и планового ремонта оборудования (ТО и ПР). Назначение, структура и особенности системы ТО и ПР.</p> <p>Структурные подразделения нефтегазодобывающих предприятий, ведущие контроль технического состояния оборудования БУ. Охрана труда и правила безопасности при проведении работ по контролю технического состояния, техническому обслуживанию и ремонту оборудования.</p>		ОК 1-9 ПК 2.1 – 2.5
	<p>Контроль технического состояния, капитальный и текущий ремонт оборудования для проведения КРС. Возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения. Требования к кронблоку, талевому блоку, буровому крюку и механизму крепления неподвижного конца талевого каната. Требования к талевому канату. Нормы браковки талевого каната. Техническое обслуживание, капитальный и текущий ремонт бурового насоса, вертлюга, ротора.</p>		
	<p>Контроль технического состояния, капитальный и текущий ремонт скважинных штанговых насосных установок.</p> <p>Структура ремонтного цикла станка – качалки. Возможные дефекты станка – качалки и способы их устранения. Текущий и капитальный ремонты станка –</p>		

	<p>качалки. Технологический процесс разборки станка – качалки. Технологический процесс сборки станка – качалки. Требования к отремонтированному станку – качалке.</p> <p>Ремонт погружного насоса. Дефекты погружного насоса. Технологический процесс разборки насоса. Технологический процесс сборки насоса. Требования к отремонтированному насосу.</p>		
Промежуточная аттестация	в форме дифференцированного зачета		
Итого		72	

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.

4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ

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

По окончании производственной 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.

Обязательным, при сдаче отчета, является наличие приказа на практику с печатями предприятия, отзыв руководителя практики от предприятия и заключение самого студента по итогам прохождения практики с его предложениями и пожеланиями.

Отчет должен содержать следующие документы:

- рабочий план график
- задание на практику
- аттестационный лист

- дневник, в котором студент должен с первого дня практики вести записи о выполняемой ежедневно работе в профильной организации. Записи в дневнике заверяет руководитель практики от предприятия.

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

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Контроль и оценка результатов освоения производственной 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)	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
ПК 2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
---	--

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 общие компетенции)	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
- понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
- организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
- принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
- осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
- использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика
- работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика

<p>- брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий</p>	<p>Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика</p>
<p>- самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение</p>	<p>Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика</p>
<p>- ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, отчет-презентация, аттестационный лист по практике, дневник, характеристика</p>

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

<p>Печатные издания основной литературы</p>	
<p>Электронные издания основной литературы, имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы</p>	<p>1) Гусев, А. А. Основы гидравлики: учебник для СПО / А. А. Гусев.- Москва: Юрайт, 2019.- 218 с. - ISBN 978-534-07761-2. - URL: https://www.biblio-online.ru/viewer/osnovy-gidravliki-423733#page/2 - Текст: электронный.</p> <p>1) Ладенко, А. А. Технологии ремонта и эксплуатации нефтепромыслового оборудования: учебное пособие / А. А. Ладенко. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 180 с. – ISBN 978-5-9729-0282-8. - URL: https://znanium.com/read?id=346098 - Текст: электронный.</p> <p>2) Снарев, А. И. Выбор и расчет оборудования для добычи нефти: учебное пособие / А. И. Снарев. - Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 216 с. – ISBN 978-5-9729-0323-8. – URL: https://znanium.com/read?id=346100 – Текст: электронный.</p>
<p>Печатные издания дополнительной литературы</p>	<p>1) Замалеев, З. Х. Основы гидравлики и теплотехники: учебное пособие / З. Х. Замалеев, П. Н. Посохин, В. М. Чеханов.- Санкт-Петербург: Лань, 2018. – 342 с. – ISBN 978-5-8114-1531-1. – Текст: непосредственный.</p>
<p>Электронные издания дополнительной литературы, имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы</p>	<p>1) Полуянович, Н. К. Монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт систем электроснабжения промышленных предприятий: учебное пособие / Н. К. Полуянович.- Санкт-Петербург: Лань, 2019. – 396 с. – ISBN 978-5-8114-1201-3. – URL: https://e.lanbook.com/reader/book/112060/#2 - Текст: электронный</p> <p>1) Ладенко, А. А. Расчет нефтепромыслового оборудования: учебное пособие / А. А. Ладенко. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 188 с. – ISBN 978-5-9729-0281-1. - URL: https://znanium.com/read?id=346101 - Текст: электронный.</p>

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
 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
 Заместитель директора по УВР

_____ / Н.В.Масленко/
 «___» _____ 2021 г.

РАБОЧИЙ ГРАФИК (ПЛАН) ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	Иванов Иван Иванович
Курс	3 курс
Форма обучения	очная
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	5РЭ81
Вид практики	Производственная практика
Тип практики	ПП.02.01
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	очная
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с «07» мая 2021 г. по «20» мая 2021 г.
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Планируемые работы

№ п/п	Содержание работы	Срок выполнения	Отметка о выполнении
1.	Оформление документов по прохождению практики	до начала практики	выполнено
2.	Проведение медицинских осмотров (обследований) в случае выполнения обучающимся работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования) в соответствии с законодательством РФ	до начала практики	выполнено
3.	Вводный инструктаж по правилам охраны труда, технике безопасности, пожарной безопасности, оформление временных пропусков для прохода в профильную организацию (при необходимости).	в первый день практики	выполнено
4.	Выполнение индивидуального задания практики	в период практики	выполнено
5.	Консультации руководителя(-ей) практики о ходе выполнения заданий, оформлении и содержании	в период практики	выполнено

	отчета, по производственным вопросам		
6.	Подготовка отчета по практике	за два дня до промежуточной аттестации	выполнено
7.	Проверка отчета по практике, оформление характеристики руководителя(-ей) практики	за два дня до промежуточной аттестации	выполнено
8.	Промежуточная аттестация по практике	в последний день практики	выполнено

Рабочий график (план) составил:
руководитель практики от филиала

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

С рабочим графиком (планом) ознакомлен:
обучающийся

_____ «__» _____ 2021 г.
(подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
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
Заместитель директора по УВР
_____ / Н.В.Масленко /
« ____ » _____ 2021 г.

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

Общие сведения

ФИО обучающегося	Иванов Иван Иванович
Курс	3 курс
Форма обучения	очная
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	5РЭ81
Вид практики	Производственная
Тип практики	ПП.02.01
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	очная
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с «07» мая 2021 г. по «20» мая 2021 г.
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Содержание индивидуального задания

Выполнить отчет по практике по своему структурному подразделению, согласно
следующего содержания:

1. Введение _____

2. Техническое обслуживание оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин,
бурового оборудования и инструмента _____

3. Текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования _____

Задание на практику составил:
руководитель практики от филиала

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Задание на практику принял:
обучающийся

_____ «__» _____ 2021 г.
(подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования «Югорский государственный университет»
Сургутский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Югорский государственный университет»

ДНЕВНИК ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	Иванов Иван Иванович
Курс	3 курс
Форма обучения	очная
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	5РЭ81
Вид практики	Производственная
Тип практики	ПП.02.01
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	очная
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с «07» мая 2021 г. по «20» мая 2021 г.
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Учет выполняемой работы

№ п/п	Содержание работы	Дата выполнения	Отметка о выполнении
1.	Ознакомился (ась) с правилами охраны труда и техники безопасности. Изучил (а) типы буровых предприятий, добывающих нефть и газ.	07.05.21	выполнено
2.	Изучил (а) структурные подразделения предприятий и взаимосвязь между ними. Подразделения буровых предприятий выполняющих техническое обслуживание бурового оборудования и инструмента.	08.05.21	выполнено
3.	Ознакомился (ась) с охраной труда и правилами безопасности при проведении работ связанных с техническим обслуживанием оборудования нефтегазовой отрасли. Изучил (а) типы, состав и оборудование буровых установок (БУ), применяемых для бурения скважин в регионе. Основные требования и условия транспортировки оборудования.	10.05.21	выполнено
4.	Рассмотрел (а) виды оборудования применяемого для подземного ремонта скважин, состав агрегатов для капитального ремонта скважин (КРС), конструкцию отдельных узлов, техническое	11.05.21	выполнено

	обслуживание (ТО) оборудования применяемого для КРС.		
5.	Рассмотрел (а) особенности ТО оборудования применяемого для КРС, структуру ремонтного цикла, межремонтный и межосмотровый периоды. Изучил (а) контроль технического состояния и техническое обслуживание станка – качалки и погружного насоса, возможные дефекты станка – качалки, погружного насоса и способы их устранения.	12.05.21	выполнено
6.	Рассмотрел (а) контроль технического состояния и техническое обслуживание фонтанной арматуры, запорных устройств ФА, техническое обслуживание прямоточных задвижек, пробковых кранов, КИП, устанавливаемых на фонтанную арматуру. Изучил (а) систему технического обслуживания и планового ремонта оборудования (ТО и ПР), назначение, структуру и особенности системы ТО и ПР.	13.05.21	выполнено
7.	Рассмотрел (а) структурные подразделения нефтегазодобывающих предприятий, ведущие контроль технического состояния оборудования БУ, охрану труда и правила безопасности при проведении работ по контролю технического состояния, техническому обслуживанию и ремонту оборудования.	14.05.21	выполнено
8.	Изучил (а) контроль технического состояния, капитальный и текущий ремонт оборудования для проведения КРС, возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения.	15.05.21	выполнено
9.	Рассмотрел (а) требования к кронблоку, талевому блоку, буровому крюку и механизму крепления неподвижного конца талевого каната, требования к талевому канату, нормы браковки талевого каната.	17.05.21	выполнено
10	Научился (ась) производить техническое обслуживание, капитальный и текущий ремонт бурового насоса, вертлюга, ротора.	18.05.21	выполнено
11	Научился (ась) производить контроль технического состояния, капитальный и текущий ремонт скважинных штанговых насосных установок.	19.05.21	выполнено
12	Изучил (а) структуру ремонтного цикла станка – качалки, возможные дефекты станка – качалки и способы их устранения. Производил (а) текущий и капитальный ремонты станка – качалки. Осуществлял (а) технологический процесс разборки станка – качалки. Осуществлял (а) технологический процесс сборки станка – качалки. Рассмотрел (а) требования к отремонтированному станку – качалке.	20.05.21	выполнено

	Производил (а) ремонт погружного насоса. Изучил (а) дефекты погружного насоса. Осуществлял (а) технологический процесс сборки и разборки насоса.		
--	--	--	--

Дневник заполнил:
обучающийся

(подпись)

(И.О. Фамилия)

« ____ » _____ 2021 г.
(дата)

Дневник проверил:
руководитель практики от филиала

(уч. степень, уч. звание, должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

« ____ » _____ 2021 г.
(дата)

Дневник проверил (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

(уч. степень, уч. звание, должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

« ____ » _____ 2021 г.
(дата)

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ПО ИТОГАМ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

студент _____ курса специальности/профессии _____ успешно
прошел производственную практику по профессиональному модулю

_____ в объеме _____
часов в период с « ____ » _____ г. по « ____ » _____ г. в

Виды и качество выполнения работ в период прохождения производственной практики обучающимися:

Код ПК Наименование ПК	Вид работ	Оценка выполнен /не выполнен	Подпись руководителя практики
ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	Умения производить основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования использование нормативно-технической документации		
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	Умения производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации	выполнение работ по контролю работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования	Выполнять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		

Качество выполнения работы в соответствии с технологией и (или) требованиями предприятия (организации), в котором проводилась производственная практика

(отлично, хорошо, удовлетворительно)

В процессе прохождения производственной практики студентом были освоены следующие общие компетенции:

Код ОК	Наименование ОК	Подпись руководителя 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.	

Трудовая производственная дисциплина _____
(нарушал, не нарушал)

Руководитель производственной практики от организации прохождения практики

подпись

ФИО, должность

Руководитель производственной практики от образовательной организации

подпись

ФИО, должность

М.П.

« ___ » _____ Г.

РЕЦЕНЗИЯ
НА РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
ПП02.01

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазового промышленного оборудования
для специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений »

Программа производственной практики ПП.02.01 ПМ.02 «Эксплуатация нефтегазового промышленного оборудования» 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 программы производственной практики;
- результаты освоения практики;
- структура и содержание производственной практики;
- условия реализации программы производственной практики;
- контроль и оценка результатов освоения производственной практики.

Титульный лист, пояснительная записка, содержание соответствует требованиям, разработанным для составления программ.

В пояснительной записке отражается роль производственной практики в подготовке специалиста. В пояснительной записке 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.

Содержание практики соответствует количеству часов в учебном плане, распределение часов соответствует объему и сложности тем.


Оформление содержания производственной практики соответствует существующим правилам.

Рабочая программа производственной практики ПП.02.01 отвечает требованиям ФГОС для студентов, обучающихся по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Рецензент:

преподаватель высшей категории

СНТ (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»


_____ С.А.Богатова

РЕЦЕНЗИЯ
НА ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП02.01
ПМ 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
по специальности среднего профессионального образования
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений.

Организация-разработчик:
СУРГУТСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ - филиал федерального
государственного бюджетного образовательного учреждения высшего
образования «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ».

Разработчики:

К.Г. Резина, преподаватель высшей категории СНТ (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ».

Программа производственной практики соответствует Федеральному государственному образовательному стандарту по специальности среднего профессионального образования 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Содержание программы производственной практики ПП02.01 ПМ02 «Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования» соответствует требованиям к знаниям, умениям, практическому опыту по модулю согласно Программе подготовки специалистов среднего звена по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Содержание программы производственной практики соответствует формируемым профессиональным и общим компетенциям согласно ФГОС СПО.

Формы и методы контроля и оценки соответствуют результатам обучения, в т.ч. указанным профессиональным и общим компетенциям.

Содержание рабочей программы соответствует современному уровню развития науки, техники и производства.

Распределение учебных часов соответствует учебному плану по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Стиль изложения отличается чёткостью, ясностью, убедительностью и логикой.

Материалы программы соответствуют специфике образовательного учреждения, т.е. стимулируют познавательную деятельность учащихся, развивают коммуникативные умения, создают социально-культурную среду общения, способствуют развитию творческих способностей, стимулируют стремление учащихся к самостоятельной деятельности и самообразования, способствуют профессиональному самоопределению.

Заключение:

Рабочая программа производственной практики ППО2.01 может быть рекомендована для применения в учебном процессе по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Рецензент

Зам. начальника

НГДУ «Сургутнефть»

ПАО «Сургутнефтегаз»

А.И.Разумов



