

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта по специальности среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) **21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин**, утвержденного приказом министерства образования и науки Российской Федерации от 12.05.2014 г, №483.

Разработчик:
Преподаватель высшей категории
ИНТех (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»


(подпись)

С.А. Богатова

Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин
Протокол №10 от 19.06.2021

Председатель ПЦК нефтяных
дисциплин


(подпись)

С.А. Богатова

СОГЛАСОВАНО:


(подпись, МП)

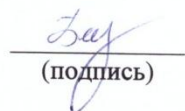
Д.В.Молоданов

Начальник производственно –
технического отдела Управления по
бурению ПАО «Сургутнефтегаз»


(подпись)

Н.В. Масленко

Председатель методического совета
ИНТех (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»
заместитель директора по учебно-
воспитательной работе


(подпись)

С.В.Бакшеева

Заведующая библиотекой ИНТех
(филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ	4
2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРАКТИКИ	9
3. ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ	11
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	11
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРАКТИКИ	12
6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ – РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	21
7. ПРИЛОЖЕНИЯ	

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ

1.1. Область применения программы

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) является составной частью программы подготовки специалистов среднего звена, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 21.02.02 **Бурение нефтяных и газовых скважин** (базовой подготовки) в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД):

Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом.

ПК 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях.

ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения.

ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций.

ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин.

Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования

ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.

ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.

ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.

Организация деятельности коллектива исполнителей

ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда.

ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.

ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности.

ПК4.1. Выбирать рациональный режим бурения по геологическим характеристикам пород.

ПК4.2. Обслуживать оборудование и средства механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.

ПК4.3. Выполнять работы по освоению эксплуатационных и испытанию разведочных скважин.

ПК4.4. Выполнять работы по приготовлению, утяжелению и химической обработке буровых растворов.

- общих компетенций:

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.

1.2 Цели и задачи производственной практики (преддипломной)

Целью производственной практики (преддипломной) является обобщение, закрепление и совершенствование в производственных условиях знаний, полученных студентами при изучении общепрофессиональных и специальных дисциплин; профессиональных модулей; приобретение навыков организаторской работы и оперативного управления производственным участком; совершенствование практических навыков, приобретенных в процессе учебной и производственной практик; ознакомление на производстве с передовыми технологиями, организацией труда и экономикой нефтегазовой промышленности; сбор и подготовка материалов к итоговой государственной аттестации в условиях конкретного производства.

Задачами производственной практики (преддипломной) по специальности **21.02.02** 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

- изучение нормативных и методических материалов, фундаментальной и периодической литературы по вопросам, разрабатываемым студентом в ходе дипломного проектирования;
- сбор, систематизация и обобщение практического материала для использования в работе над дипломным проектом, задания для которой выдаются студенту не позднее, чем за две недели до начала преддипломной практики.
- оценка действующей в организации системы управления, учета, анализа и контроля; разработка рекомендаций по ее совершенствованию.
- 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;
- изучение практических и теоретических вопросов, относящихся к теме дипломного проекта;
- выбор для дипломного проекта оптимальных технических и технологических решений с учетом последних достижений науки и техники в области бурения нефтяных и газовых скважин.

1.3 Количество часов на освоение программы практики

Сроки проведения практики в соответствии с ППССЗ СПО по специальности **21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин»** составляют 144 часа.

1.4 Требования к базам практики

Производственная практика (преддипломная) по изучению технологии производства и оборудования на буровых предприятиях проводится на базовых предприятиях ПАО «Сургутнефтегаз», оснащенных современным оборудованием.

На предприятиях должна быть гарантирована возможность в полном объеме и качественного выполнения всех задач производственной практики (преддипломной) в соответствии с выбранной темой индивидуального задания каждым студентом. Для этого необходимо наличие современной техники, использование новейших технологий, применение передовых методов организации труда, поддержание строгой дисциплины на производстве, наличие достаточного количества квалифицированного персонала, способного осуществлять систематическую помощь и контроль над процессом прохождения практики, а также наличие материалов, необходимых для составления отчета.

2 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Наименование	Содержание	Количество часов
Тема 1. Изучение работы ведущих отделов предприятия.	Положения об отделах бурового предприятия, их функции, задачи, структура, производственные связи между буровыми подразделениями. Сообщения начальников отделов, изучение перечня документации по отделам (технико-экономические показатели и план буровых работ, проектно-сметная документация строительства скважин).	24
Тема 2. Изучение работы базы производственного обслуживания.	Информация руководителя практики, специалистов отделов Управления буровых работ и базы производственного обслуживания. Наблюдение за работой цехов, ознакомление с документацией этих подразделений.	24
Тема 3. Ознакомление с организацией работы: центральной инженерно-технологической службы (ЦИТС), районной инженерно-технологической службы (РИТС) и технологического контроля качества строительства скважин.	Информация руководителя практики, специалистов отделов Управления буровых работ и базы производственного обслуживания. Наблюдение за работой цехов, ознакомление с документацией этих подразделений.	24
Тема 4. Работа бурильщиком (в качестве стажера).	Беседы с руководителем практики и специалистами предприятия. Инструкции по охране труда и технике безопасности. Первичная документация на буровой,	24

	руководящие и инструктивные документы. Работа под руководством бурового мастера и бурильщика. Консультации руководителя практики и специалистов предприятия. Схемы расположения скважин в кусте. РД по кустовому строительству скважин.	
Тема 5. Выполнение обязанностей бурового мастера.	Приказы, распоряжения и другие руководящие материалы, и документы производственно-хозяйственной деятельности буровой бригады; технология буровых работ; технические характеристики бурового оборудования, инструмента, правила их эксплуатации и ремонта. Перечень причин, вызывающих геологические и технические осложнения, способы их предупреждения и ликвидации. Правила оформления различной документации, методика технического нормирования. Действующие положения на предприятии по оплате труда, материальному стимулированию, экономике и организации производства, о труде и управлении. Правила охраны труда и техники безопасности, производственной санитарии, противопожарной защиты. Документы по охране недр и окружающей среды.	28
Тема 6. Оформление и систематизация материалов, собранных в период практики.	Оформление материала, подготовленного в период практики.	20
Итоговая аттестация	дифференцированный зачет	144

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 в приложении А.

4.ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ

Результатом освоения рабочей программы практики является сформированность у обучающихся профессиональных и общих компетенций в рамках модулей ППССЗ СПО по основным видам профессиональной деятельности.

По окончании производственной практики (преддипломной) 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:

- справку выхода на практику, заверенную руководителем практики от профильной организации и печатью данной организации.
- 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 (преддипломная) завершается оценкой студентам за успешно освоенные общие и профессиональные компетенции.

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	<ul style="list-style-type: none"> - составление геолого-технического наряда на бурение скважин; - определение технологии проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях - выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин; - оформление технологической и технической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования; - контроль рациональной эксплуатации оборудования; - подготовка бурового оборудования к транспортировке; - контроль технического состояния наземного и подземного бурового 	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на практике

	оборудования.	
ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения.	<ul style="list-style-type: none"> - контроль параметров буровых и тампонажных растворов; - контроль технологических процессов бурения - проверка работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования; 	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на практике
ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций.	<ul style="list-style-type: none"> - предотвращение и ликвидация осложнений и аварийных ситуаций - устранение осложнений и аварийных ситуаций на скважине 	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на практике
ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин.	<ul style="list-style-type: none"> - подготовка скважин к ремонту; осуществление подземного ремонта скважин; - проведение профилактического осмотра оборудования; 	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на практике

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
---	---------------------------------------	----------------------------------

<p>ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.</p>	<p>Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.</p>	<p>Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.</p>	<p>Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.</p>	<p>Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	
--	--	--

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда.	- обеспечение профилактики производственного травматизма и безопасных условий труда	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.	- организовывание работы коллектива; - установление производственного задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; - оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев; - рациональное использование рабочего времени; - организовывание работы по повышению квалификации и профессионального	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике

	<p>мастерства рабочих подразделения;</p> <p>- планирование действий коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве.</p>	
<p>ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности.</p>	<p>- контроль и анализ процессов и результатов деятельности коллектива исполнителей,</p> <p>- оценка эффективности производственной деятельности</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике</p>

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
<p>ПК4.1.Выбирать рациональный режим бурения по геологическим характеристикам пород.</p>	<p>выбор рационального режима бурения в зависимости от геологической характеристики и характера пород;</p> <p>использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.2. Обслуживать оборудование и средства механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.</p>	<p>выполнение сборки оборудования устья;</p> <p>запуск скважины в работу и сдачи в эксплуатацию;</p> <p>управление подъемно-транспортным оборудованием;</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при</p>

	<p>укладки бурильных, обсадных труб;</p> <p>компоновка и опрессовка бурильных труб;</p> <p>контроль за работой буровой установки, бурового оборудования и инструмента;</p> <p>обслуживание двигателей с суммарной мощностью до 1000 кВт включительно, силовых агрегатов, трансмиссий и пневматических систем буровых установок глубокого бурения;</p> <p>проводить бурение гидравлическими забойными двигателями;</p> <p>использование нормативно-технической документации</p>	<p>выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.3. Выполнять работы по освоению эксплуатационных и испытанию разведочных скважин</p>	<p>выполнение работ по освоению эксплуатационных и испытанию разведочных скважин</p> <p>использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы.</p> <p>Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.4. Выполнять работы по приготовлению, утяжелению и химической обработке буровых растворов</p>	<p>выполнение работы по приготовлению, утяжелению и химической обработке буровых растворов;</p> <p>использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы.</p> <p>Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>

Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	- демонстрация интереса к будущей профессии	Психолого – педагогический консилиум с предоставлением диагностики личности обучающегося
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области строительства скважин; оценивать эффективность и качество работ	Анализ учебной и практико-ориентированной деятельности обучающихся. Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по практике
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	- решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области технологических процессов строительства скважин	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических

		занятиях, при выполнении работ по практике.
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	эффективный поиск необходимой информации; использование различных источников, включая электронные.	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по практике.
ОК 5. Владеть информационной культурой, анализировать и оценивать информацию с использованием информационно-коммуникационных технологий.	работа на телекоммуникационных системах при строительстве скважин; работать на компьютеризированном тренажере-имитаторе процессов бурения	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях.
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	-взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения

		практических занятий, а также при выполнении работ по практике.
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий	-самоанализ и коррекция результатов собственной работы	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения практических занятий, а также при выполнении работ по практике.
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения практических занятий, а также при выполнении работ по практике.

<p>ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>анализ инноваций в области разработки технологических процессов</p>	<p>Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях.</p>
---	--	---

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

Печатные издания **основной литературы**, имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы

1. Нескоромных, В. В. Бурение скважин: учебное пособие / В. В. Нескоромных. - Москва: ИНФРА-М. 2019. – 352 с. – ISBN 978-5-16-010578-9. - Текст: непосредственный.
2. Нескоромных, В. В. Основы техники, технологии и безопасности буровых работ: учебное пособие / В. В. Нескоромных. - Москва: ИНФРА-М. 2019. – 376 с. – ISBN 978-5-9729-0302-3. - Текст: непосредственный.

Электронные издания **основной литературы**, имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы

1. Нескоромных, В. В. Бурение скважин: учебное пособие / В. В. Нескоромных.- Москва: ИНФРА-М. 2020. – 352 с. – ISBN 978-5-16-102602-1. – URL: <http://znanium.com/bookread2.php?book=1065577> – Текст: электронный
2. Нескоромных, В. В. Основы техники, технологии и безопасности буровых работ: учебное пособие / В. В. Нескоромных. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 376 с. – ISBN 978-5-9729-0302-3. – URL: <http://znanium.com/bookread2.php?book=1049172> – Текст: электронный
3. Бабаян, Э. В. Буровые растворы: учебное пособие / Э. В. Бабаян, Н. Ю. Мойса. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 332 с. - ISBN 978-5-9729-0287-3. - URL: <https://new.znanium.com/read?pid=1049176> - Текст: электронный

4. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: учебное пособие для СПО / В. Г. Храменков. - Москва: Юрайт, 2019. – 415 с. - ISBN: 978-5-534-01211-8. - URL: <https://www.biblio-online.ru/viewer/avtomatizaciya-upravleniya-tehnologicheskimi-processami-bureniya-neftegazovyh-skvazhin-437274#page/2>
- Текст: электронный.
5. Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин: учебное пособие / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. - Санкт-Петербург: Лань, 2018. – 344 с. - ISBN 978-5-8114-2283-8. - URL: <https://e.lanbook.com/reader/book/98237/#2>- Текст: электронный.

Печатные издания дополнительной литературы

1. Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин: учебное пособие. - Санкт-Петербург: Лань, 2018. – 188 с. - ISBN 978-5-8114-2582-2. - Текст: непосредственный.
2. Журнал «Бурение и нефть» (2017-2020)
3. Журнал «Нефтяное хозяйство» (2017 - 2020 г.)

Электронные издания дополнительной литературы, имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы

1. Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин: учебное пособие. - Санкт-Петербург: Лань, 2019. – 188 с. - ISBN 978-5-8114-4712-1. - URL: <https://e.lanbook.com/reader/book/125439/#2>
- Текст: электронный.
2. Фельдштейн, Е. С. Автоматизация производственных процессов в машиностроении: учебное пособие / Е. С. Фельдштейн, М. А. Корниевич. - Москва: ИНФРА-М, 2019. – 264 с. - ISBN 978-5-16-102556-6. - URL: <https://new.znaniium.com/read?pid=937347>
- Текст: электронный.
3. Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин: учебное пособие / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. - Санкт-Петербург: Лань, 2018. – 344 с. - ISBN 978-5-8114-2283-8. - URL: <https://e.lanbook.com/reader/book/98237/#2>- Текст: электронный.

Институт нефти и технологий
(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	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.02. БНГС
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	
Вид практики	Производственная практика (преддипломная)
Тип практики	ПДП
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с «__» _____ 2021 г. по «__» _____ 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	
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	
3.	Изучение программы практики; цели практики и порядок ее прохождения; правила внутреннего распорядка и техники безопасности. Ознакомление с Едиными техническими правилами ведения буровых работ на базовом	в первый день практики	

	предприятия		
4.	Выполнение индивидуального задания практики	в период практики	
5.	Консультации руководителя(-ей) практики о ходе выполнения заданий, оформлении и содержании отчета, по производственным вопросам	в период практики	
6.	Подготовка отчета по практике	за два дня до промежуточной аттестации	
7.	Проверка отчета по практике, оформление характеристики руководителя(-ей) практики	за два дня до промежуточной аттестации	
8.	Промежуточная аттестация по практике	в последний день практики	

Рабочий график (план) составил:
руководитель практики от филиала
преподаватель

(уч. степень, уч. звание, должность)

(подпись)

С.А. Богатова

(И.О. Фамилия)

«__»

(дата)

2021 г.

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

(уч. степень, уч. звание, должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

«__»

(дата)

2021 г.

С рабочим графиком (планом) ознакомлен:
обучающийся

(подпись)

(И.О. Фамилия)

«__»

(дата)

2021 г.

Институт нефти и технологий
(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	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.02. БНГС
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	
Вид практики	Производственная (преддипломная)
Тип практики	ПДП
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	очная
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с « » 2021 г. по « » 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:

Введение

1 ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАЗДЕЛ:

1.1 Орогидрография района работ

1.1 Стратиграфия и литология пород

1.3 Зоны возможных осложнений

1.4 Нефтегазоводоносность

1.5 Исследовательские работы в скважине

- 2 ИЗУЧЕНИЕ РАБОТЫ ВЕДУЩИХ ОТДЕЛОВ ПРЕДПРИЯТИЯ
- 3 ИЗУЧЕНИЕ БАЗЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ
- 4 ОЗНАКОМЛЕНИЕ С ОРГАНИЗАЦИЕЙ РАБОТЫ ЦИТС, РИТС
- 5 ИЗУЧЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ БУРОВОГО МАСТЕРА, БУРИЛЬЩИКА, ПОМБУРОВ

Задание на практику составил:

руководитель практики от филиала

(уч. степень, уч. звание, должность) _____
(подпись) С.А.Богатова « ____ » _____ 2021 г.
(И.О. Фамилия) (дата)

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

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

Задание на практику принял:
обучающийся

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

Институт нефти и технологий
(филиал) федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Югорский государственный университет»

ДНЕВНИК ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	21.02.02. БНГС
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	ПЦК нефтяных дисциплин
Группа	
Вид практики	Производственная практика (преддипломная)
Тип практики	ПДП
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	очная
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	с « » 2021 г. по « » 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.	Изучение программы практики. Цели практики и порядок ее прохождения. Правила внутреннего распорядка и техники безопасности.		
2.	Изучение работы ведущих отделов предприятия		
3.	Изучение работы базы производственного обслуживания.		
4.	Ознакомление с организацией работы: центральной инженерно-технологической службы (ЦИТС), районной инженерно-технологической службы (РИТС) и технологического контроля качества строительства скважин		
5.	Работа бурильщиком (в качестве стажера).		

6.	Выполнение обязанностей бурового мастера		
7.	Составление и сдача отчета		

Дневник заполнил:
обучающийся

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

Дневник проверил:
руководитель практики от филиала
преподаватель

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

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

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

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ПО ИТОГАМ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПДП

студент 4 курса специальности 21.02.02. Бурение нефтяных и газовых скважин

ФИО _____ успешно прошел

производственную практику (преддипломную) в объеме 144 часа 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 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	-проводка глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях -составление геолого-технического наряда на бурение скважин; -определение технологии проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно - геологических условиях -оформление необходимой технической и технологической документацию в соответствии с действующими нормативными документами		
ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения	-контроль параметров буровых и тампонажных растворов; -контроль технологических процессов бурения		
ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций	-устранение осложнений и аварийных ситуаций на скважине		
ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин	-подготовка скважин к ремонту; осуществление подземного ремонта скважин		
ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.	Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.		
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.	Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.		
ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.	Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.		
ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.	Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.		
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.		

ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда.	- обеспечение профилактики производственного травматизма и безопасных условий труда		
ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.	- организовывание работы коллектива; - установление производственного задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; - оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев; - рациональное использование рабочего времени; - организовывание работы по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения; - планирование действий коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве.		
ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности.	- контроль и анализ процессов и результатов деятельности коллектива исполнителей, - оценка эффективности производственной деятельности		
ПК 4.1. Выбирать рациональный режим бурения по геологическим характеристикам пород.	выбор рационального режима бурения в зависимости от геологической характеристики и характера пород; использование нормативно-технической документации		
ПК 4.2. Обслуживать оборудование и средства механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.	выполнение сборки оборудования устья; запуск скважины в работу и сдачи в эксплуатацию; управление подъемно-транспортным оборудованием; укладки бурильных, обсадных труб; компоновка и опрессовка бурильных труб; контроль за работой буровой установки, бурового оборудования и инструмента; обслуживание двигателей с суммарной мощностью до 1000 кВт включительно, силовых агрегатов, трансмиссий и пневматических систем буровых установок глубокого бурения; проводить бурение гидравлическими забойными двигателями; использование нормативно-технической документации		
ПК 4.3. Выполнять работы по освоению эксплуатационных и испытанию разведочных скважин	выполнение работ по освоению эксплуатационных и испытанию разведочных скважин использование нормативно-технической документации		
ПК 4.4. Выполнять работы по приготовлению, утяжелению и химической обработке буровых растворов	выполнение работы по приготовлению, утяжелению и химической обработке буровых растворов; 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

Богатова С.А.

ФИО, должность

М.П.

«___» _____ г.

РЕЦЕНЗИЯ
НА РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

для специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин»

Программа производственной практики (преддипломной) ПДП реализует государственные требования к минимуму содержания и уровню подготовки специалиста по специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин».

В программу включены все структурные компоненты:

- титульный лист;
- пояснительная записка;
- цели и задачи преддипломной практики;
- базы практики;
- организация и контроль прохождения практики;
- содержание практики;
- обобщение материалов практики;
- условия реализации преддипломной практики;
- контроль и оценка результатов освоения производственной практики (преддипломной).

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

В пояснительной записке отражается роль 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.

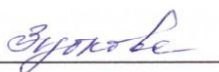
Содержание практики соответствует количеству часов в учебном плане, распределение часов соответствует объему и сложности тем.

Оформление содержания производственной практики (преддипломной) соответствует существующим правилам.

В программе производственной практики (преддипломной) даны требования к минимальному материально-техническому обеспечению баз практики, общие требования к подбору баз практики. В программе приведены методы контроля и оценки результатов освоения практики.

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) ПДП отвечает требованиям ФГОС для студентов, обучающихся по специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин».

Рецензент:

 Н.В.Зубкова

преподаватель высшей категории

ИНТех (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

РЕЦЕНЗИЯ
НА ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)
по специальности среднего профессионального образования
21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин (базовой подготовки).

Организация-разработчик:
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ТЕХНОЛОГИЙ - филиал федерального
государственного бюджетного образовательного учреждения высшего
образования «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Разработчик:

С.А. Богатова, преподаватель высшей категории ИНТех (филиала) ФГБОУ
ВО «ЮГУ».

Программа производственной практики (преддипломной) соответствует Федеральному государственному образовательному стандарту по специальности среднего профессионального образования 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин (базовой подготовки). Содержание программы производственной практики (преддипломной) соответствует требованиям к знаниям, умениям, практическому опыту согласно Программе подготовки специалистов среднего звена по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Содержание программы производственной практики (преддипломной) 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 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин. 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 (преддипломной) может быть рекомендована для применения в учебном процессе по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Рецензент

начальник



Д.В.Молоданов

производственно – технического

отдела Управления по бурению

ПАО «Сургутнефтегаз»