

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Шавырин Анатолий Александрович  
Должность: Директор филиала  
Дата подписания: 24.05.2022 08:11:07  
Уникальный программный идентификатор:  
4ecb2246d73e59acafb014670ca8c229087c62

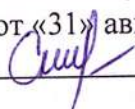
**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
**Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования**  
**«Югорский государственный университет» (ЮГУ)**  
**НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ**  
**(Филиал) ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО**  
**УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**  
**(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)**

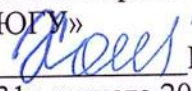
УТВЕРЖДАЮ  
Директор (филиал)  
НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»  
А.А. Шавырин  
« 31 » \_\_\_\_\_ 2021 г.



**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПП.02.01, ПП.04.01**

<u>ПМ.02</u> индекс	<u>ПЛАНИРОВАНИЕ И ПРОВЕДЕНИЕ БУРЕНИЯ, ИСПЫТАНИЙ И ЭКСПЛУАТАЦИИ СКВАЖИН ПРИ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТАХ НА НЕФТЬ И ГАЗ</u> (название дисциплины)
<u>ПМ.04</u> индекс	<u>ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ ПРОФЕССИЯМ, ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ</u>
<u>21.02.10</u> код	<u>Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений</u> (название специальности)

РАССМОТРЕНО  
На заседании ПЦК «Эксплуатации и бурения»  
Протокол заседания  
№ 7 от «31» августа 2021 г.  
 И.Е. Скобелева

СОГЛАСОВАНО  
Председатель методического совета НефтИн (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»  
 Р.И.Хайбулина  
«31» августа 2021 г.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.01, ПП.04.01 разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее - СПО) 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Организация-разработчик: Нефтяной институт (филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Югорский государственный университет»

Разработчики:

Скобелева Ирина Ефимовна, преподаватель НефтИн (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ».  
Ф.И.О., ученая степень, звание, должность

Согласовано



(подпись, МП)

Серов М.С  
(инициалы, фамилия)

Г.А. Геолог  
(занимаемая должность)

Согласовано:

Заведующая библиотекой  Л.В. Дементьева

## СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	4
2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ	8
3. ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ	10
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	10
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	10
6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ-РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	13



# 1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

## 1.1. Область применения программы практики

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.01, ПП.04.01 является основной частью программы подготовки специалистов среднего звена, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД):

**ПМ.02 Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ, и соответствующих профессиональных компетенций:**

ПК 2.1. Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.

ПК 2.2. Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.

ПК 2.3. Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.

ПК 2.4. Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.

**ПМ. 04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям должностям служащих и соответствующих профессиональных компетенций:**

ПК 4.1. Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.

**Общие компетенции:**

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 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.

## 1.2. Цели и планируемый результат – требования к результатам практики

**Целями производственной практики являются:**

формирование у обучающихся умений, приобретение навыков ППССЗ по основным видам профессиональной деятельности для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по избранной специальности.

**Задачами производственной практики являются:**

- подготовка обучающихся к осознанному применению навыков общепрофессионального мастерства из базы профессиональных модулей;

- формирование у обучающихся практических умений по эксплуатации



нефтегазопромыслового оборудования;

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе производственной практики **должен:**

**иметь практический опыт:**

- планирования и обработки результатов комплекса геологических и геофизических исследований;
- разработки геологической и технологической документации на бурение, испытание, эксплуатацию - скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов;
- контроля качества бурового и тампонажного растворов; проверки колонны на герметичность;
- определения и поддержки оптимального режима скважин и ведения контроля соблюдения разработанной документации;
- выполнения работ по разработке и испытанию оптимальных способов эксплуатации и увеличения производительности скважин;
- выполнения работ по разработке и испытанию новых техник геологической разведки и геофизических исследований;
- использования при проведении исследований данных геоинформационных систем разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений;

**уметь:**

- составлять геологическую часть геолого-технического наряда;
  - разрабатывать комплекс геологических и геофизических исследований в зависимости от задач скважины, обрабатывать полученные результаты;
  - проводить камеральную обработку полевых материалов и подготовку проб для различных исследований;
  - определять коллекторские свойства горных пород и их вещественный состав лабораторными методами;
  - осуществлять контроль параметров бурового и тампонажного растворов;
  - осуществлять проверку колонны на герметичность; выбирать интервалы испытаний и методы освоения скважин;
  - проектировать отдельные виды работ по испытанию скважин на нефть и газ;
  - составлять и сопоставлять разрезы скважин по данным каротажного материала;
  - составлять и оформлять геологическую графику и первичную полевую документацию;
  - обрабатывать результаты промысловых исследований и устанавливать оптимальный режим работы скважины;
  - анализировать основные показатели разработки; обосновывать геологические условия методов повышения нефтеотдачи пластов;
  - оценивать эффективность методов повышения нефтеотдачи пластов;
  - строить карты геологической неоднородности продуктивных пластов;
  - выделять зоны с остаточными и трудноизвлекаемыми запасами;
  - обосновывать методы добычи трудноизвлекаемых запасов;
  - выбирать оптимальную технологию и методику петрографических и геохимических исследований скважин для определённого вида работ;
  - описывать особенности геоизображений и работать с ними;
  - выделять дешифровочные признаки на аэро- и космифотоснимках, работать с различными видами электронных изображений земной поверхности;
  - использовать различные картографические проекции и масштабы для представления результатов в географическую информационную систему (далее - ГИС);
  - проводить определение координат на местности с помощью GPS-приемников;
  - обрабатывать данные GPS-наблюдений и совмещать их с результатами традиционных измерений;
- приводить результаты съемок в систему координат ГИС;



- создавать цифровые модели и электронные карты, несложные модели структур и динамики явлений средствами ГИС;

**знать:**

- условия залегания нефти и газа в земной коре, коллекторские свойства пород, их изменчивость и зависимость от геологических факторов;

- последовательность этапов и стадий поисково-разведочных работ, их задачи, методы проведения и принципы планирования исследований;

- принципы и особенности определения рационального комплекса геолого-геофизических исследований для различных категорий скважин при проектировании поисково-разведочных работ,

- разработке и подсчете запасов нефти и газа;

- геофизические методы исследования скважин и основы комплексного использования методов промысловой и разведочной геофизики;

- способы эксплуатации и методы увеличения производительности скважин с учетом геологических и технологических факторов;

- расчёт оптимального режима работы эксплуатационных и нагнетательных скважин и методы контроля за их работой;

- методы и приёмы освоения и испытания скважин; правила ведения геологической и технологической документации.

- технологию опробования и испытания продуктивных пластов;

- методы и технологии добычи трудноизвлекаемых запасов, геологические условия их применения;

- современные технологии освоения трудноизвлекаемых запасов;

- методы петрографических и геохимических исследований скважин;

- способы выделения продуктивных пластов в разрезе;

- методы определения эксплуатационных характеристик продуктивного пласта;

- технологию создания цифровых и электронных карт средствами ГИС;

- области применения, решаемые задачи и функции ГИС в поисково-разведочных работах;

- виды геоизображений, их классификацию; прямые и косвенные дешифровочные признаки аэро- и космофотоснимков;

- картографические проекции, основные сведения по созданию цифровых карт и требования к ним

### 1.3. Количество часов на освоение программы практики

Рабочая программа рассчитана на прохождение обучающимися производственной практики (по профилю специальности) в объёме 72 часов для ПП.02.01 и 216 часов для ПП.04.01.

### 1.4. Требования к базам практики

Практика носит производственный характер и при ее проведении используются образовательные технологии в форме выполнения работ, практических занятий, самостоятельной работы обучающихся на месторождении.

Перед началом производственной практики преподаватель-руководитель проводит инструктаж по прохождению производственной практики, который включает цель, задачу, содержание, общий порядок прохождения практики, требования к отчёту и защите.

На производственной практике рекомендуется использовать следующие организационные формы обучения:

– занятия производственного обучения;

– встречи и беседы со специалистами;

– практические занятия;

– деловые и ситуационные беседы, собрания, совещания, планёрки и т.д.;

- участие в подготовке и защите производственных проектов ;
- подготовка производственной документации.
- работа на предприятиях нефтегазопромыслового профиля.



## 2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объем часов	Коды компетенций, формирующую способность элемент программы
I	2	3	4
ПМ.02 Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ	Инструктаж по технике безопасности, противопожарным мероприятиям и промышленной санитарии на предприятии. Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия. Цели, задачи, база производственной практики. Форма и требования к отчетности по итогам практики. Методы планирования и обработки результатов комплекса геологических и геофизических исследований	2	
МДК 02.01 Технология бурения, испытания и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ	Виды документации на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов Контроль качества бурового и тампонажного растворов; проверки колонны на герметичность Определение и поддержка оптимального режима скважин и ведения контроля соблюдения разработанной документации Разработка и испытание оптимальных способов эксплуатации и увеличения производительности скважин	12 24 16 12 12	ПК. 2.1 – ПК. 2.4 ПК. 3.1 – ПК. 3.4 ПК. 4.1 ОК.1 – ОК.9
ПМ.04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям, должностям служащих	Новые техники геологической разведки и геофизических исследований Геоинформационные системы разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений Выбор рационального режима бурения в зависимости от геологической характеристики и характера пород Выполнение сборки оборудования устья Запуск скважины в работу и сдача ее в эксплуатацию Ведение работ по оборудованию устья скважины противовыбросовым оборудованием	12 24 24 24 12 12	



МДК.04.01	Технология выполнения работ по профессии буровых помощников	Управление подъемно-транспортным оборудованием	24
		Подготовка к спуску буровой установки	12
		Верховые работы при спускоподъемных операциях	12
		Технология опрессовки буровых труб	12
		Типы компоновки низа БК	12
	и эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ	Контроль за работой буровой установки, бурового оборудования и инструмента	24
		Прием отчета по практике	6
Итоговая аттестация		<i>Дифференцированный зачет</i>	
		<b>Всего:</b>	<b>288</b>

### 3. ЗАДАНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ПРАКТИКУ

Типовое задание по прохождению производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 в организациях приведено в Приложении.

### 4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Форма отчетности: отчет обучающегося о прохождении производственной практики (по профилю специальности).

#### Типовой план отчета

Отчет обучающегося о прохождении производственной практики, который имеет следующие разделы:

1. Рабочий график (план) проведения практики.
2. Индивидуальное задание на практику.
3. Дневник практики.
4. Аттестационный лист.
5. Отчет по производственным практикам.
6. Копии технической документации, изученные при прохождении производственной практики.

### 5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль и оценка результатов освоения программы производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 осуществляется руководителем практики от филиала и руководителем практики от предприятия в процессе выполнения практикантами этапов производственной практики.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 2.1. Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.	- использовать приборы для исследования скважин; - выполнять исследования скважин; - интерпретировать результаты исследования скважин; - использовать результаты исследования скважин и пластов;	Текущий контроль в форме: -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики. Дифференцированный зачёт.
ПК 2.2. Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и	- устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль.	



мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.		
ПК 2.3. Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.	- осуществлять контроль качества бурового и тампонажного растворов; - выполнять проверку колонны на герметичность	
ПК 2.4. Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.	- подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добычи, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; - устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль.	
ПК 4.1. Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.	- устанавливать технологический режим бурения скважины и вести за ним контроль.	Текущий контроль в форме: -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики. Дифференцированный зачёт.

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

Результаты (освоенные компетенции) общие	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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения	Выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки и	

<p>профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.</p>	<p>эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; Самостоятельная оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач.</p>	
<p>ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.</p>	<p>Решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.</p>	
<p>ОК 4. Осуществлять поиски и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.</p>	<p>Эффективный поиск необходимой информации. Использование различных источников, включая электронные.</p>	
<p>ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.</p>	<p>Применять компьютерные технологии при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.</p>	
<p>ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.</p>	<p>Взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.</p>	
<p>ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.</p>	<p>Самоанализ и коррекция результатов собственной работы.</p>	
<p>ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.</p>	<p>Организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля</p>	
<p>ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.</p>	<p>Анализ инноваций в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.</p>	



## **6. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации имеет печатные и электронные образовательные и информационные ресурсы, рекомендуемые для использования в образовательном процессе.

### **6.1 Печатные издания (дополнительной литературы)**

#### **ПП. 02.02**

1. Б.В. Покрепин, Е.В. Дорошенко, Г.В. Покрепин. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин: учебное пособие. – Ростов-на-Дону, Феникс, 2016 – 284 с.

#### **ПП. 04.02**

1. Б. В. Покрепин. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин. - Ростов-на-Дону, Феникс, 2016 – 288 с.

### **6.2 Электронные издания (электронные ресурсы)**

#### **ПП. 02.02**

1. Вадецкий Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для нач. про. Образования /Ю.В. Вадецкий.- 7-е изд., стер. – М.: ИЦ «Академия», 2018. – 352с. [Электронный ресурс; Режим доступа <http://www.academia-moscow.ru>]

2. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин : учебное пособие для СПО / В. Г. Храменков. — М. : Издательство Юрайт, 2020. — 415 с. — (Профессиональное образование) [Электронный ресурс; Режим доступа <https://www.biblio-online.ru>]

### **6.3. Адаптация основной образовательной программы обучающимися с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов.**

Обучение инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья по основной образовательной программе осуществляется с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся. Изучение дисциплины базируется на следующих возможностях: обеспечение внеаудиторной работы с обучающимися, в том числе адаптированный сайт филиала, возможностей интернет-ресурсов, индивидуальных консультаций.

Реализация программы для этой группы обучающихся требует создания безбарьерной среды (обеспечение индивидуально адаптированного рабочего места):

#### **Учебно-методическое обеспечение**

При получении образования обучающимся с ограниченными возможностями здоровья предоставляются бесплатно специальные учебники и учебные пособия, иная учебная литература. Наличие учебно-методического комплекса (учебные программы, учебно-методические пособия, справочники, атласы, тетради на печатной основе (рабочие тетради), фонд оценочных средств, словари, задания для внеаудиторной самостоятельной работы, презентационные материалы.

#### **Оборудование:**

1) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению: - наличие альтернативной версии официального сайта филиала в сети «Интернет» для слабовидящих; тактильно-звуковой информатор НОТТ, 2) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по слуху: Bluetooth индукционная петля Speak&Go, FM-система Клон 3) для лиц с ограниченными возможностями здоровья, имеющих нарушения опорнодвигательного аппарата: - материально-технические условия обеспечивают возможность беспрепятственного доступа обучающихся в учебные помещения, столовые, туалетные и

другие помещения филиала, а также пребывания в указанных помещениях (наличие пандусов, поручней, расширенных дверных и лестничных проемов, стол рабочий, регулируемый по высоте столешницы, стол для инвалидов-колясочников, регулируемый по высоте с электроприводом и других приспособлений).

При осуществлении образовательного процесса обучающихся с индивидуальными особенностями (с ограниченными возможностями здоровья) обеспечивается соблюдение следующих общих требований: осуществление образовательной деятельности для обучающихся-инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья в одной аудитории совместно с обучающимися, не имеющими ограниченных возможностей здоровья.

Все локальные нормативные акты филиала по вопросам организации образовательного процесса по данной образовательной организации доводятся до сведения инвалидов и обучающихся с ограниченными возможностями здоровья в доступной для них форме.



## ПРИЛОЖЕНИЯ

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»  
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель директора по УВР  
/ Р.И. Хайбулина/  
« » 20 г.

### РАБОЧИЙ ГРАФИК (ПЛАН) ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

#### Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
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.	Вводный инструктаж по правилам охраны труда, технике безопасности, пожарной безопасности, оформление временных пропусков для прохода в профильную организацию (при необходимости).	в первый день практики	
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)

\_\_\_\_\_ (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)

\_\_\_\_\_ (дата)

С рабочим графиком (планом) ознакомлен:  
обучающийся

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

\_\_\_\_\_ (дата)



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»  
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель директора по УВР  
\_\_\_\_\_ / Р.И. Хайбулина/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

### Общие сведения

ФИО обучающегося		
Курс		
Форма обучения		
Направление подготовки / специальность / профессия		
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)		
Группа		
Вид практики		
Тип практики		
Способ проведения практики		
Форма проведения практики		
Место прохождения практики		
Период прохождения практики		
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)		

### Содержание индивидуального задания

#### ВВЕДЕНИЕ

#### ГЛАВА 1. ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ

1.1 Описание технологического процесса

1.2 Специфика оборудования, применяемого в технологическом процессе

#### ГЛАВА 2. ЭТАПЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ И ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН

1.1 Особенности первичного вскрытия пластов

1.2 Виды буровых и тампонажных растворов

1.3 Прямые и косвенные методы исследования залежей

1.4. Оптимальные способы эксплуатации и увеличения производительности скважин

1.5. Гидродинамические исследования скважин

### **ГЛАВА 3. ОХРАНА ТРУДА И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

3.1. Мероприятия охраны труда на производстве

3.2. Требования экологии на производстве

#### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Задание на практику составил:

руководитель практики от филиала  
преподаватель

\_\_\_\_\_

(уч. степень, уч. звание, должность)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(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)

\_\_\_\_\_

(дата)

Задание на практику принял:  
обучающийся

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(И.О. Фамилия)

\_\_\_\_\_

(дата)



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»  
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

**ДНЕВНИК ПРАКТИКИ**

**Общие сведения**

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	

**Учет выполняемой работы**

№ п/п	Содержание работы	Дата выполнения	Количество часов на выполнение работы
1.	Инструктаж по технике безопасности, противопожарным мероприятиям и промышленной санитарии на предприятии. Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия. Цели, задачи, база производственной практики. Форма и требования к отчёту по итогам практики.		2
2.	Методы планирования и обработки результатов комплекса геологических и геофизических исследований		12
3.	Виды документации на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов		24
4.	Контроль качества бурового и тампонажного растворов; проверки колонны на герметичность		16

5.	Определение и поддержка оптимального режима скважин и ведения контроля соблюдения разработанной документации		12
6.	Разработка и испытание оптимальных способов эксплуатации и увеличения производительности скважин		12
7.	Новые техники геологической разведки и геофизических исследований		12
8.	Геоинформационные системы разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений		24
9.	Выбор рационального режима бурения в зависимости от геологической характеристики и характера пород		24
10.	Выполнение сборки оборудования устья		24
11.	Запуск скважины в работу и сдача ее в эксплуатацию		12
12.	Ведение работ по оборудованию устья скважины противовыбросовым оборудованием		12
13.	Управление подъемно-транспортным оборудованием		24
14.	Подготовка к спуску буровой установки		12
15.	Верховые работы при спускоподъемных операциях		12
16.	Технология опрессовки бурильных труб		12
17.	Типы компоновки низа БК		12
18.	Контроль за работой буровой установки, бурового оборудования и инструмента		24
19.	Прием отчета по практике		6

Дневник заполнил:  
обучающийся

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

\_\_\_\_\_ (дата)

Дневник проверил:  
руководитель практики от филиала  
преподаватель

\_\_\_\_\_ (уч. степень, уч. звание, должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

\_\_\_\_\_ (дата)

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

\_\_\_\_\_ (уч. степень, уч. звание, должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (И.О. Фамилия)

\_\_\_\_\_ (дата)



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»  
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ

(И.О. Фамилия)

студент \_\_\_\_ курса специальности/профессии 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений

успешно прошел производственную (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

в объеме \_\_\_\_ часа в период с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г. по «\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г.  
В \_\_\_\_\_

Виды и качество выполнения работ в период прохождения производственной (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 обучающимися:

Код ПК Наименование ПК	Вид работ	Оценка выполнен/не выполнен	Подпись руководителя практики
ПК 2.1.	Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.		
ПК 2.2.	Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.		
ПК 2.3.	Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.		
ПК 2.4.	Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.		
ПК 4.1.	Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.		

Качество выполнения работ в соответствии с технологией и (или) требованиями предприятия (организации), в которой проводилась производственная (по профилю специальности) практику ПП.02.01, ПП.04.01

(отлично, хорошо, удовлетворительно)

В процессе прохождения производственной (по профилю специальности) практику ПП.02.01, ПП.04.01 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 поиски 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.	

Трудовая производственная дисциплина \_\_\_\_\_  
(нарушал, не нарушал)

Руководитель производственной (по профилю специальности) практики ПП.02.01, ПП.04.01 от организации прохождения практики

\_\_\_\_\_  
Подпись \_\_\_\_\_ ФИО, должность \_\_\_\_\_

Руководитель производственной (по профилю специальности) практики ПП.02.01, ПП.04.01 от образовательной организации

\_\_\_\_\_  
Подпись \_\_\_\_\_ ФИО, должность \_\_\_\_\_

« » 20 г.