

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Нестерова Людмила Викторовна
Должность: Директор филиала ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"
Дата подписания: 13.12.2023 10:24:13
Уникальный программный ключ:
381fbe5f0c4ccc6e500e8bc981c75bb218288e87

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Индустриальный институт (филиал)

Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего образования «Югорский государственный университет»
(ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)




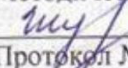
РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

г. Нефтеюганск

2023

РАССМОТРЕНО:
Предметной цикловой
комиссией специальных
нефтегазовых дисциплин
Протокол № 7 от 23.03.2023г.
Председатель ПЦК
 Г.А. Ребенок

СОГЛАСОВАНО:
Председатель
Методического совета
 Ю.Г. Шумский
Протокол № 5 от 30.03.2023г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора
по образовательной деятельности

 / О.В. Гарбар

Руководитель
учебно-производственного комплекса

 / Н.С. Бильтяева

Зав.библиотекой

 / С.А. Панчева

Рабочая программа производственной практики разработана на основе:


– Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее – СПО) 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин».

– Методических рекомендаций по разработке и реализации адаптированных образовательных программ СПО, утвержденных Департаментом государственной политики в сфере подготовки рабочих кадров и ДПО Минобрнауки России от 20.04.2015 года №06-830 вн.

– Приказа Минпросвещения России от 01.09.2022 № 796 «О внесении изменений в федеральные государственные образовательные стандарты среднего профессионального образования» (Зарегистрировано в Минюсте России 11.10.2022 N 70461).

– Приказа Министерства науки и высшего образования Российской Федерации № 885 и Министерства просвещения Российской Федерации № 390 от 5.08.2020г. (ред. от 18.11.2020г.) «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрировано в Минюсте России 11.09.2020г. № 59778).

Разработчики:


(подпись)

С.В. Марюхина
(инициалы, фамилия)

преподаватель

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	6
3. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	7
4. ЗАДАНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ПРАКТИКУ ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	10
5. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ)	11
6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНАЯ) ..	12
7. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ -РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	14

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ(ПРЕДДИПЛОМНАЯ)

1.1 Область применения программы практики

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» в части освоения основных видов профессиональной деятельности (ВПД):

ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом;

ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования;

ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей.

Данная рабочая программа производственной практики (преддипломной) учитывает возможности реализации учебного материала и создания специальных условий для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья (далее – ОВЗ) и разработана с целью получения профессионального образования инвалидами и лицами с ОВЗ.

Образовательный процесс для инвалидов и лиц с ОВЗ осуществляется в едином потоке со сверстниками, не имеющими таких ограничений.

1.2 Цели и задачи практики – требования к результатам практики

Цели производственной практики (преддипломной):

- углубление первоначального практического опыта обучающегося;
- развитие общих и профессиональных компетенций;
- проверка готовности обучающегося к самостоятельной трудовой деятельности;

Задачами прохождения производственной практики (преддипломной) являются:

- воспитание исполнительской дисциплины и умения самостоятельно решать возникающие проблемы;
- изучение современных производственных процессов, технологий;
- сбор, анализ и обобщение собранных материалов для подготовки дипломного проекта.

1.3 Количество часов на освоение рабочей программы практики

Рабочая программа рассчитана на прохождение обучающимися практики в объеме 144 часов.

1.4 Требования к базам практики

Базой для организации проведения производственной практики (преддипломной) являются:

НФ АО «ССК», НФ АО ССК-Технологии, РН-Бурение, АО «БВТ», ООО «Евразия».

Базы практики отвечают уровню оснащенности современной техники и оборудованием, требованиям культуры производства, отражают перспективные направления в развитии, имеют квалифицированный персонал, на который возлагается непосредственное руководство практикой.

1.5 Условия реализации рабочей программы производственной практики (преддипломной) для инвалидов и лиц с ОВЗ

При прохождении производственной практики (преддипломной) для инвалидов и лиц с ОВЗ обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

- индивидуальное консультирование инвалидов и лиц с ОВЗ;
- организация рабочего места для инвалидов и лиц с ОВЗ.

Практика для инвалидов и лиц с ОВЗ проводится с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

1.7 Кадровое обеспечение образовательного процесса

Требования к квалификации педагогических кадров, обеспечивающих руководство практикой:

- наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин»;
- прохождение обучения по программе «Инклюзивное образование в ВУЗе»;
- прохождение преподавателями стажировки в профильных организациях не реже 1 раза в 3 года.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

Результатом освоения производственной практики (преддипломной) является овладение обучающимися видами профессиональной деятельности (ВПД), в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
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.
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.
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.
ОК 1.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 2.	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 3.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности и различных жизненных ситуациях
ОК 4.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 5.	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 6.	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения
ОК 7.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях

ОК 8.	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности
ОК 9.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

3. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

3.1. Объем производственной практики (преддипломной)

Код профессиональных компетенций	Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Курс	Семестр	Всего недель	Всего часов
ПК 1.1 – 1.4	ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей	4	7	4	144
ПК 2.1 – 2.5					
ПК 3.1 – 3.3					
Всего:				4	144

Форма итоговой аттестации обучающихся по производственной практике (преддипломная) – дифференцированный зачет.

3.2. Тематический план и содержание производственной практики (преддипломной)

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объем часов
ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом ПК 1.1 – 1.4	Изучение организации, работы отдельных подразделений предприятия	4
	Вид работ:	
	Изучение истории развития, организационной и управленческой Структуры организации, техническое оснащение.	2
	Правила внутреннего распорядка, охраны труда и окружающей среды в организации.	2
	Изучение технологических процессов подготовки	6
	Вид работ:	
	Изучение ряда документов для начала процесса бурения. Изучение работы по подготовке участка (куста). Доставка специальной техники на участок (куст).	2
	Сложности при бурении нефтяных скважин	2
	Формулирование основных задач, по совершенствованию технологии бурения	2
	Ознакомление с мероприятиями по безопасности труда, противопожарной защите, промышленной санитарии и экологической защите окружающей среды и недр на предприятии	4
	Вид работ:	
	Изучение типовых инструкций по безопасности труда. Изучение технических средств, документации и мероприятий по охране труда и противопожарной защите. Изучение санитарных требований к состоянию технологического оборудования, тары, инвентаря.	2
	Разработка мероприятий по охране окружающей среды на предприятии	2

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объём часов
ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования ПК 2.1 – 2.5	Изучение работы в типовом структурном подразделении	42
	Вид работ:	
	Изучение должностных инструкций мастера (участка). Изучение организационно-распорядительных документов и методических материалов, касающиеся производства буровых работ; порядок и правила ведения производственной документации и отчетности.	12
	Изучение организации и правила проведения монтажно-демонтажных работ и транспортировки бурового оборудования; изучение порядка, правил технического обслуживания и ремонта бурового оборудования.	12
	Организация подъемно-транспортных и погрузочно-разгрузочных работ по доставке оборудования. Обеспечение соблюдения правил безопасности труда по доставке оборудования; участие в обеспечении безаварийной и надежной работы всех видов оборудования, их правильной эксплуатации.	12
	Требования Госгортехнадзора России к эксплуатации и обслуживанию применяемого оборудования	6
	Изучение работы отдела главного менеджера (супервайзера) типового предприятия	18
	Вид работ:	
	Техническая документация на оборудование, технические характеристики, конструктивные особенности, режимов работы оборудования, инструмента, аварийного инструмента, приспособлений, правил их технической эксплуатации.	6
	Анализ условий работы оборудования, деталей и механизмов, анализ причин и продолжительности простоев, связанных с техническим состоянием бурового оборудования; разработка мероприятий по увеличению сроков службы бурового оборудования, предупреждению аварий и производственного травматизма. Анализ экономической эффективности организационно-технических мероприятий и рационализаторских предложений.	6
	Изучение возможностей по модернизации оборудования, контроль их качества, а также правильности расходования материальных ресурсов отпущенных на эти цели; проверка оборудования на установление оптимальных режимов работы оборудования.	6
ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей ПК 3.1 – 3.3	Изучение работы планово-экономического отдела, отдела труда и заработной платы, отдела снабжения	18
	Вид работ:	
	Анализ выполнения производственных планов, планов экономического и социального развития и причин их невыполнения. Сравнение плановой и финансовой себестоимости единицы продукции. Расчет экономической эффективности внедрения новой техники. Виды учета и анализа хозяйственной деятельности предприятия. Предложения по улучшению работы планово-экономического отдела.	6
	Изучение функций, задач, структуры отдела труда и заработной платы. Его взаимосвязь с другими отделами предприятия. Основные виды норм труда и методы его нормирования. Формы и системы оплаты труда Особенности организации труда рабочих и специалистов в условиях отрасли. Показатели и резервы роста производительности труда. Распределение заработной платы в бригаде. Контроль за расходованием фонда заработной платы.	6
	Изучение правил хранения бурового оборудования и материалов. Источники снабжения предприятия буровым оборудованием, основными и вспомогательными материалами, необходимыми для его эксплуатации и технического обслуживания. Составление отчета о расходе материалов.	6
	Систематизация материала для выполнения ВКР с обоснованием выводов по разделам индивидуального задания	34
	Вид работ:	
	Изучение расположения оборудования на кустах (блоках) в соответствии с требованиями технологического процесса, организации и безопасности труда.	4

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объём часов
	Соблюдения технологических режимов и правил эксплуатации оборудования, технологических схем и санитарных требований, предъявляемых к производственным помещениям.	8
	Разработка схем и чертежей технологического оборудования согласно теме ВКР с указанием технической характеристики и правил эксплуатации оборудования.	8
	Разработка рекомендаций и мероприятий по повышению производительности труда. Расчет экономической эффективности организационно-технических мероприятий.	8
	Распределение материала по разделам ВКР согласно заданию и рабочей программе по сбору материалов для выпускной квалификационной работы.	6
	Сбор и систематизация материалов для отчета по практике	12
	Вид работ:	
	Обобщение материалов о предприятии в целом. Содержание отчетной документации по практике.	6
Оформление отчета по преддипломной практике в соответствии с требованиями ЕСКД.	6	
Итоговая аттестация	Дифференцированный зачёт	6

4. ЗАДАНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ПРАКТИКУ (ПРЕДДИПЛОМНУЮ)

Примерные темы дипломного проекта

1 Газонефтеводопроявления в процессе бурения, методы предупреждения и ликвидации	ПМ.01;ПМ.02;
2 Обоснование выбора породоразрушающего инструмента при бурении скважины	ПМ.03
3 Обоснование выбора технических средств для расширения ствола скважин	ПМ.01;ПМ.02;
4 Анализ долот PDC применяемых для бурения эксплуатационных скважин	ПМ.03
5 Анализ долот ИСМ применяемых для бурения эксплуатационных скважин	ПМ.01;ПМ.02;
6 Жидкостные ванны для ликвидации прихватов бурильных колонн	ПМ.03
7 Технология вскрытия зон поглощений в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02;
8 Применение керноотборных снарядов при бурении разведочных скважин	ПМ.03
9 Обоснование выбора конструкции долот PDC долот при бурении скважины	ПМ.01;ПМ.02;
10 Анализ и проектирование типов и параметров промывочных жидкостей при бурении скважин	ПМ.03
11 Ясы конструкции ООО НПП “Буринтех” для бурения и капитального ремонта скважин	ПМ.01;ПМ.02;
12 Технология промывки вертикальных скважин	ПМ.03
13 Анализ эффективности кустового бурения	ПМ.01;ПМ.02;
14 Технология промывки наклонно-направленных скважин	ПМ.03
15 Обоснование выбора буровых растворов на водной основе при бурении скважин	ПМ.01;ПМ.02;
16 Обоснование применения растворов на углеводородной основе при бурении эксплуатационных скважин	ПМ.03
17 Анализ материалов и реагентов для регулирования свойств буровых растворов	ПМ.01;ПМ.02;
18 Зарезка боковых стволов	ПМ.03
19 Корректор подачи-демпфер и протектор забойный производства ООО НПП “Буринтех”	ПМ.01;ПМ.02;
20 Оптимизация системы очистки буровых растворов	ПМ.03
21 Химический анализ буровых растворов на водной основе	ПМ.01;ПМ.02;
22 Приготовление промывочных жидкостей	ПМ.03
23 Очистка промывочных жидкостей	ПМ.01;ПМ.02;
24 Технология и специальное оборудование при бурении скважин по замкнутой герметизированной системе циркуляции	ПМ.03
25 Буровые растворы для вскрытия продуктивных пластов	ПМ.01;ПМ.02;
26 Растворы на углеводородной основе	ПМ.03
27 Грифонообразование как осложнение в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02;
28 Профилактика возникновения поглощений и их ликвидация	ПМ.03
29 Технология бурения при вскрытии и проходке проницаемых интервалов	ПМ.01;ПМ.02;
30 Установка цементного моста при зарезке боковых стволов	ПМ.03
31 Ликвидация поглощений способом намыва наполнителей	ПМ.01;ПМ.02;
32 Ликвидация поглощений с применением метода тампонирувания	ПМ.03
33 Ликвидация поглощений с установкой пластоперекрывателей	ПМ.01;ПМ.02;
34 Применение роторно-управляемой системы для оптимизации процесса бурения	ПМ.03
35 Роторно-управляемые системы с отклоняющим модулем	ПМ.01;ПМ.02;
36 Технология бурения наклонно-направленных скважин	ПМ.03
37 Роторно-управляемые системы для поддержания вертикальности ствола скважины	ПМ.01;ПМ.02;
38 Оптимизация процесса бурения при бурении скважины	ПМ.03
39 Винтовой забойный двигатель прямого исполнения с усиленной шпиндельной секцией для работы с роторными управляемыми системами	ПМ.01;ПМ.02;
40 Технология бурения на депрессии	ПМ.03
41 Бурение на обсадных трубах	ПМ.01;ПМ.02;
42 Бурение с управляемым давлением	ПМ.03
43 Системы верхних приводов буровых установок	ПМ.01;ПМ.02;
44 Конструкция КНБК для направленного бурения. Компоновки с двигателем отклонителем	ПМ.03
45 Бурение винтовыми забойными двигателями	ПМ.01;ПМ.02;
46 Бурение с применением турбобуров	ПМ.03
47 Проектирование профиля наклонной скважины	ПМ.01;ПМ.02;
48 Анализ качества проводки горизонтальных стволов	ПМ.03
49 Контроль траектории ствола скважины в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02;
50 Анализ работы породоразрушающего инструмента при бурении скважины	ПМ.03
51 Наклонно направленное бурение в условиях высоких скважинных температур	ПМ.01;ПМ.02;
52 Бурение горизонтальных скважин	ПМ.03
53 Бурение горизонтальных скважин малого диаметра	ПМ.01;ПМ.02;
54 Бурение многозабойных и многоствольных скважин	ПМ.03
55 Применение в составе КНБК циркуляционного переводника для борьбы с поглощением промывочной жидкости	ПМ.01;ПМ.02;
56 Технология бурения наклонно направленных и горизонтальных скважин с применением винтовых двигателей-отклонителей	ПМ.03
57 Телеметрия в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02;
	ПМ.03

58	Телеметрические системы с электромагнитным каналом связи	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
59	Телеметрические системы с гидравлическим каналом связи	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
60	Бескабельная телеметрическая система БТС	ПМ.03
61	Помехи в гидравлическом канале связи телеметрической системы контроля забойных параметров в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
62	Способы определения координат скважины в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
63	Замеры зенитного угла и азимута при бурении скважин	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
64	Обоснование типа буровой установки при бурении бокового ствола	ПМ.03
65	Повышение качества вскрытия продуктивных пластов	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
66	Вторичное вскрытие продуктивных пластов	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
67	Технология первичного вскрытия продуктивных пластов на депрессии	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
68	Расширение скважины в интервале продуктивного пласта	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
69	Промывка скважин при расширении	ПМ.03
70	Бурение скважин в условиях АНПД	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
71	Бурение скважин в условиях АВПД	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
72	Обратное цементирование	ПМ.03
73	Буферные и промывочные жидкости используемые в процессе цементирования скважин	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
74	Обоснование выбора конструкции скважины	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
75	Процесс одноступенчатого цементирования при строительстве скважины	ПМ.03
76	Тампонажные смеси	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
78	КНБК для бурения бокового ствола скважины	ПМ.03
79	Буровые растворы, применяемые при бурении боковых стволов	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
80	Регулирование параметров цементных растворов	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
81	Коррозионностойкие тампонажные цементы	ПМ.03
82	Термостойкие тампонажные цементы	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
83	Расширяющиеся тампонажные цементы	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
84	Способы снижения плотности тампонажных растворов	ПМ.03
85	Гельцементные растворы	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
86	Глиноцементные растворы	ПМ.03
87	Полимерцементные тампонажные смеси	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
88	Цементные растворы с кремнеземистыми облегчающими добавками	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
89	Утяжеленные тампонажные цементы и растворы	ПМ.03
90	Быстрохватывающиеся смеси	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
91	Гипсовые тампонажные растворы	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
92	Гипсоцементные тампонажные растворы	ПМ.03
93	Глиноцементные тампонажные растворы	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
94	Тампонажные растворы на основе углеводородной жидкости	ПМ.03
95	Технология тампониования цементными растворами	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
96	Технология тампониования сильнотрещиноватых пород двухрастворными тампонажными смесями	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
97	Освоение многоствольных скважин с применением «Койлтюбинга»	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
98	Бурение скважины с помощью установки гибкой трубы «Койлтюбинг»	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
99	Закрытая система очистки бурового раствора в процессе бурения с применением установки с гибкой трубой «Койлтюбинг»	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
100	Цементировочные агрегаты и цементосмесительные машины	ПМ.03
101	Пакеры для исследования и изоляции зон поглощения	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
102	Предупреждение аварий при бурении скважин	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
103	Прихваты бурильных труб	ПМ.03
104	Испытание пластов в процессе бурения	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
105	Инструменты для выполнения ловильных работ	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
106	Предупреждение прихвата колонны труб и их ликвидация	ПМ.03
107	Аварии с бурильной колонной	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
108	Аварии при креплении скважины	ПМ.03
109	Аварии с забойными двигателями и долотами	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
110	Аварии при промыслово-геофизических работах в скважинах	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
111	Крепление боковых стволов скважин	ПМ.03
112	Вскрытие «Окна» с помощью клина-отклонителя при бурении бокового ствола	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
113	Забуривание второго ствола с помощью турбинных отклонителей в интервале вырезанного участка обсадной колонны	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
114	Технология забуривания боковых стволов из ранее пробуренных скважин с клин-отклонителя	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
115	Забуривание второго ствола с помощью стационарного клинового отклонителя через щелевидное окно в обсадной колонне	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
116	Технология ликвидации аварии при бурении скважины	ПМ.03
117	Ликвидация осложнений при бурении скважины	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
118	Технология вырезания окна в обсадной колонне за один рейс	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03
119	Технология вырезания обсадной колонны при бурении бокового ствола	ПМ.03
120	Технические средства и технологии по предупреждению и ликвидации прихвата бурильной колонны	ПМ.01;ПМ.02; ПМ.03

5. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

Производственная практика (преддипломная) завершается дифференцированным зачетом при условии полноты и своевременности представления отчета по практике в соответствии с заданием на практику.

По окончании прохождения производственной практики (преддипломной) обучающийся представляет руководителю практики от филиала отчет о прохождении практики в печатном виде, в котором содержится информация, соответствующая рабочей программе производственной практики (преддипломной) и индивидуальным заданиям руководителей практики от филиала. Отчет о прохождении практики оформляется в соответствии с требованиями, установленными программой практики, предъявляемыми методическими рекомендациями по прохождению и защите результатов практики по специальности.

Обучающиеся, не выполнившие программу практики по уважительной и неуважительной причине, и получившие по итогам прохождения практики неудовлетворительную оценку, отчисляются из филиала как имеющие академическую задолженность в порядке, предусмотренном Уставом ФГБОУ ВО «ЮГУ».

По результатам прохождения практики обучающихся на заседании предметной цикловой комиссии заслушивается отчет руководителя практики от филиала. Отчёты хранятся у заместителя директора по учебно-производственной работе для дальнейших корректировочных действий.

6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

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.	Изложение оптимальных параметров бурения глубоких и сверхглубоких скважин Перечисление методов контроля за бурением глубоких и сверхглубоких скважин Изложение требований по организации и планированию бурения скважины Оформление документации для организации работ	отчёт по практике
ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения	Изложение способов контроля качества за процессом бурения скважины Перечисление средств контроля качества за процессом бурения	
ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций..	Перечисление мероприятий по организации работ по предотвращению аварийных ситуаций Составление калькуляции затрат по предотвращению аварийных ситуаций Перечисление мероприятий по организации работ по предотвращению и ликвидации осложнений	
ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин	Перечисление мероприятий по организации ремонта скважины Изложение технологии ремонта скважины Перечисление способов контроля за качеством проведения ремонтных работ	
ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.	Перечисление разделов плана по выбору бурового оборудования; Составление отдельных разделов проекта производства работ	
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке	Разработка графика на техническое обслуживание бурового оборудования; Составление типовых технологических карт на транспортировку бурового оборудования.	
ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.	Составление карт проверки работ контрольно-измерительных приборов Изложение очередности проверки контрольно-измерительных приборов, предохранительных устройств Составление карт по контролю состояния противовыбросового оборудования.	
ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.	Изложение методов контроля за техническим состоянием бурового оборудования Осуществление выбора контроля за техническим состоянием буровым оборудованием Выполнение оперативного контроля за техническими параметрами используемого бурового оборудования	
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования	Составление плана работ по обслуживанию бурового оборудования; Разработка карты осмотра бурового оборудования; Составление технологических карт на эксплуатацию бурового оборудования.	
ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда	Изложение безопасных приемов выполнения буровых работ Разработка инструкционных карт по безопасным приемам выполнения работ	
ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.	Составление плана работ по проведению буровых работ Разработка карты складирования материалов, конструкций, транспортных средств	

ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности.	Изложение методов контроля и результатов деятельности коллектива исполнителей Оценивание эффективности производственной деятельности
--	---

Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	– активность, инициативность в процессе освоения профессиональной деятельности – наличие положительных отзывов по итогам практики	Интерпретация результатов наблюдений за учебно-производственной деятельностью обучающихся
ОК 02 Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	– рациональность организации профессиональной деятельности – рациональность выбора способов решения профессиональных задач, оценки их эффективности и качества	
ОК 03 Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности и различных жизненных ситуациях	– рациональность принятия решений в смоделированных стандартных и нестандартных ситуациях профессиональной деятельности	
ОК 04 Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	– оперативность поиска и результативность использования информации, необходимой для эффективного решения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	
ОК 05 Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	– использует информационно-коммуникационные технологии для совершенствования профессиональной деятельности	
ОК 06 Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	– четкое выполнение обязанностей при работе в команде – соблюдение норм профессиональной этики при работе в команде	
ОК 07 Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	– проявление инициативы в условиях командной работы – своевременность контроля и коррекции (при необходимости) процесса и результатов выполнения заданий	
ОК 08 Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности	– понимание необходимости профессионального и личностного развития, самообразования, повышения квалификации	
ОК 09 Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	– интерес к изучению профессионально-ориентированных информационных источников	

7. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ-РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

Основные печатные издания

1. Вадецкий, Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для техникумов / Ю. В. Вадецкий. - 5 издание переработанное и дополненное. – Москва: Альянс, 2020.-422 с.- ISBN 978-5-00106-444-2. - Текст: непосредственный.
2. Середа Н. Г. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник/ Н.Г. Середа, Е.М. Соловьев. - 3 издание переработанное и дополненное. – Москва: Альянс, 2020.-256 с.- ISBN 978-5-903034-91-8. - Текст: непосредственный.

Основные электронные издания

1. Бабаян, Э.В. Буровые растворы: учебное пособие / Э.В. Бабаян, Н. Ю. Мойса. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 332 с. - ISBN 978-5-9729-0287-3.- URL: <https://znanium.com/catalog/product/1049176> - Текст: электронный.
2. Заливин, В. Г. Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ: учебное пособие / Заливин В.Г., Вахромеев А.Г. - Вологда: Инфра-Инженерия, 2018. - 508 с. - ISBN 978-5-9729-0215-6. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/989155> - Текст: электронный.
3. Ладенко, А.А. Оборудование для бурения скважин / А.А. Ладенко. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 180 с. - ISBN 978-5-9729-0280-4. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1049197> - Текст: электронный.
4. Нескоромных, В. В. Бурение скважин: учебное пособие / В.В. Нескоромных. — Москва: ИНФРА-М; Красноярск: Сиб. федер. ун-т, 2020. - 352 с. - ISBN 978-5-16-102602-1. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1065577> - Текст: электронный.
5. Нескоромных, В. В. Направленное бурение нефтяных и газовых скважин: учебник / В.В. Нескоромных. - Москва: ИНФРА-М, 2021. - 347 с. - ISBN 978-5-16-016758-9. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1226483> - Текст: электронный.
6. Нескоромных, В. В. Разрушение горных пород при бурении скважин: учебное пособие. — Москва: ИНФРА-М; Красноярск: Сиб. федер. ун-т, 2019. - 337 с. - ISBN 978-5-16-009729-9. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1013461> - Текст: электронный.

Дополнительные источники

1. Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин: учебное пособие для вузов / К. А. Карпов. - 4-е стер. - Санкт-Петербург: Лань, 2021. - 188 с. - ISBN 978-5-8114-8671-7. - URL: <https://e.lanbook.com/book/179154> - Текст: электронный.
2. Нескоромных, В.В. Основы техники, технологии и безопасности буровых работ: учебное пособие / В.В. Нескоромных. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 376 с. - ISBN 978-5-9729-0302-3. - URL: <https://new.znanium.com/catalog/product/1049172> - Текст: электронный.
3. Нефтяное хозяйство/ научно-технический и производственный журнал. - Москва : Нефтяное хозяйство. - Выходит ежемесячно. - ISSN 0028-2448. - Текст : непосредственный. (2019-2023 гг.)
4. Охрана труда для нефтегазовых колледжей: учебное пособие/ авт. - состав. И.М. Захарова. - Ростов на/Дону: Феникс, 2019. - 382 с.- ISBN: 978-5-222-29384-3. – Текст: непосредственный.
5. Установки горизонтально-направленного бурения: учебный справочник / А.А. Бер, А.В. Епихин, Л.М. Бер, А.В. Ковалев; Томский политехнический университет. - Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2018. - 208 с. - ISBN 978-5-4387-0830-8. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1043870> - Текст: электронный.
6. Элияшевский, И. В. Типовые задачи и расчеты в бурении: учебное пособие для техникумов / И. В.Элияшевский, М. Н. Сторонский, Я. М. Орсуляк [и др.]. - 2 издание переработанное и дополненное. – Москва: Альянс, 2020.-296 с.- ISBN 978-5-00106-408-4. - Текст: непосредственный.