

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Югорский государственный университет»
НИЖНЕВАРТОВСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ (филиал)
федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего профессионального образования
«Югорский государственный университет»



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА

ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)
ПМ 02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)
15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН
ПМ. 04 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ
ПРОФЕССИЯМ РАБОЧИХ, ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ

Методические указания организации и проведения производственных
практик (на получение рабочих профессий)
для студентов всех (очной, заочной) форм обучения
образовательных учреждений
среднего профессионального образования
по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и
газовых месторождений

Нижневартовск 2015

ББК 33.36

П-80

РАССМОТРЕНО


На заседании кафедры Э и Б
Протокол № 2 от 12.02.2015 г.

Зав. кафедры

 Е.Г. Драницына

УТВЕРЖДАЮ

Председатель методического совета
ННТ (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ»

 Р.И. Хайбулина

« 05 » марта 2015 г.

Методические указания организации и проведения производственных практик ПП.02.01 (на получение рабочей профессии), ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин для студентов всех (очной, заочной) форм обучения образовательных учреждений среднего профессионального образования по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений разработаны в соответствии:

- Федерального Закона Российской Федерации об образовании в Российской Федерации № 273-ФЗ от 21.12.2012 г.

- Типового положения об образовательном учреждении среднего профессионального образования (среднем специальном учебном заведении), утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 июля 2008г. № 543.

- Положения о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации (Минобрнауки России) от 18.04.2013 г., № 291.

Разработчик: Четверова Надежда Васильевна, преподаватель Нижневартовского нефтяного техникума (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ».

Рецензенты:

1. Драницына Е.Г., заведующая кафедрой «Эксплуатация и бурение» Нижневартовского нефтяного техникума (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ».

2. Андрибайло Р.О., технический директор ООО «Кама-Нефть».

Замечания, предложения и пожелания направлять в Нижневартовский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Югорский государственный университет» по адресу: 628615, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск, ул. Мира, 37.

©Нижневартовский нефтяной техникум (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ»,
2015

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
1.1. Область применения методических указаний организации и проведения производственных практик.....	5
1.2. Планирование и организация практики	5
1.3. Проведение производственной практики.....	6
1.4. Обязанности руководителей практики.....	6
1.5. Подведение итогов практики.....	7
2. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)	8
2.1. Область применения программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)	8
2.2. Место производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) в структуре ОПОП СПО	9
2.3. Цели и задачи производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии).....	10
2.4. Количество часов на освоение программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии).....	10
2.5. Требования к базам производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии).....	10
2.6. Тематический план и содержание производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии).....	12
3. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)	13
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)	17
5. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ) 15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН	19
5.1. Область применения программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	19
5.2. Место производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	20
5.3. Цели и задачи производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	20
5.4. Количество часов на освоение программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	21
5.5. Требования к базам производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин	21

5.6. Тематический план и содержание производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	22
6. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	27
7. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	29
8. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ-РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	31
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	
Пример оформления титульного листа отчёта по практике.....	34
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	
Дневник учёта выполненных работ по практике.....	35
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	
Форма аттестационного листа о прохождении практики.....	37
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА.....	38
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	
Пример задания на производственную практику ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин.....	39

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Область применения методических указаний организации и проведения производственных практик

Методические указания организации и проведения производственных практик разработаны в помощь студентам всех (очной, заочной) форм обучения ННТ (филиала) ФГБОУ ВПО «ЮГУ» по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений на основании:

– Федерального Закона Российской Федерации об образовании в Российской Федерации № 273-ФЗ от 21.12.2012 г.

– Типового положения об образовательном учреждении среднего профессионального образования (среднем специальном учебном заведении), утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 июля 2008г. № 543.

- Положения о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации (Минобрнауки России) от 18.04.2013 г., № 291.

Производственная практика обучающихся ННТ (филиала) ФГБОУ ВПО «ЮГУ», является составной частью учебного процесса и имеет целью закрепление и углубление знаний, полученных обучающимися в процессе теоретического обучения, приобретение необходимых умений, навыков и опыта практической работы по специальности.

Производственная практика по профилю специальности направлена на формирование у обучающегося общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта и реализуется в рамках профессиональных модулей ОПОП СПО по каждому из видов профессиональной деятельности, предусмотренных ФГОС СПО по специальности.

1.2. Планирование и организация практики

Планирование и организация практики на всех ее этапах обеспечивает: последовательное расширение круга формируемых у обучающихся умений, навыков, практического опыта и их усложнение по мере перехода от одного этапа практики к другому; целостность подготовки специалистов к выполнению основных трудовых функций; связь практики с теоретическим обучением.

Программы практики разрабатываются и утверждаются образовательной организацией, реализующей ОПОП СПО (далее - образовательная организация), самостоятельно и являются составной частью ОПОП СПО, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО.

Содержание всех этапов практики определяется требованиями к уме-

ниям и практическому опыту по каждому из профессиональных модулей ОПОП СПО (далее - профессиональный модуль) в соответствии с ФГОС СПО, программами практик.

Содержание всех этапов практики должно обеспечивать обоснованную последовательность формирования у обучающихся системы умений, целостной профессиональной деятельности и практического опыта в соответствии с требованиями ФГОС СПО.

Сроки проведения практики устанавливаются образовательной организацией в соответствии с ОПОП СПО.

1.3. Проведение производственной практики

Производственная практика проводится в организациях на основе договоров, заключаемых между техникумом и организациями.

В период прохождения производственной практики обучающиеся могут зачисляться на вакантные должности, если работа соответствует требованиям программы производственной практики.

Продолжительность рабочего дня студентов при прохождении практики в организациях не должна противоречить нормам трудового законодательства Российской Федерации и составляет:

- для студентов в возрасте от 16 до 18 лет не более 36 часов в неделю ([ст. 92](#) ТК РФ),
- в возрасте от 18 лет и старше не более 40 часов в неделю ([ст. 91](#) ТК РФ).

1.4. Обязанности руководителей практики

Руководители практики от образовательной организации - преподаватели техникума:

- разрабатывают и согласовывают с организациями программу практики, содержание и планируемые результаты практики;
- осуществляют руководство практикой;
- обеспечивают выполнение студентами программы практики и подготовку отчетной документации (дневник практики; отчет, утвержденный организацией; приложения к дневнику практики – графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике);
- контролируют реализацию программы практики и условия проведения практики организациями, в том числе требования охраны труда, безопасности жизнедеятельности и пожарной безопасности в соответствии с правилами и нормами, в том числе отраслевыми;
- определяют совместно процедуру оценки общих и профессиональных компетенций обучающегося, освоенных им в ходе прохождения практики;

- разрабатывают и согласовывают с организациями формы отчетности и оценочный материал прохождения практики.
- обеспечивает своевременную сдачу отчетной документации по практике.

Руководители практики от организации:

- участвуют в определении процедуры оценки результатов освоения общих и профессиональных компетенций, полученных в период прохождения практики, а также оценке таких результатов;
- участвуют в формировании оценочного материала для оценки общих и профессиональных компетенций, освоенных обучающимися в период прохождения практики;
- обеспечивают безопасные условия прохождения практики обучающимся, отвечающие санитарным правилам и требованиям охраны труда;
- проводят инструктаж обучающихся по ознакомлению с требованиями охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности, а также правилами внутреннего трудового распорядка.

1.5. Подведение итогов практики

По результатам практики руководителями практики от организации и от образовательной организации формируется аттестационный лист (Приложение 3), содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций, а также характеристика на обучающегося по освоению профессиональных компетенций в период прохождения практики.

Практика является завершающим этапом освоения профессионального модуля по виду профессиональной деятельности и завершается дифференцированным зачетом (зачетом) при условии положительного аттестационного листа по практике руководителей практики образовательной организации об уровне освоения профессиональных компетенций; наличия положительной характеристики на обучающегося по освоению общих компетенций в период прохождения практики; полноты и своевременности представления дневника практики и отчета о практике в соответствии с заданием на практику.

Студенты не прошедшие учебную практику или получившие «неудовлетворительно» при наличии уважительных причин направляются на практику повторно в свободное от учебы время, не прошедшие практику без уважительных причин отчисляются как имеющие академическую задолженность.

Результаты прохождения практики учитываются при прохождении государственной итоговой аттестации.

Обучающиеся, не прошедшие практику или получившие отрицательную оценку, не допускаются к прохождению государственной итоговой аттестации.

В течение трех дней после окончания практики студенты сдают отчетную документацию руководителю практики. Итоговая оценка снижается на балл, в случае сдачи документации после установленного срока без уважительной причины.

В течение второй недели после окончания практики руководитель практики - преподаватель техникума совместно с заведующим производственной практикой организует проведение итоговой конференции по практике.

После проведения итоговой конференции по практике руководитель практики от техникума готовит и сдает в отдел производственного обучения отчет руководителя практики.

2. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)

2.1. Область применения программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)

Программа производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) является составной частью основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): **ПМ 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК 2). В результате прохождения производственной практики о ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) обучающийся должен приобрести следующие компетенции:

Профессиональные компетенции:

ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования

ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования

Общие компетенции: (ОК 1-ОК 9)

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 эф-

фективность 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.

2.2. Место производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) в структуре ОПОП СПО

Производственная практика ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) базируется на междисциплинарных курсах профессиональных модулей:

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

МДК.02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Для освоения программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) обучающийся должен иметь практический опыт, полученный в результате освоения междисциплинарных курсов профессиональных модулей ОПОП:

- контроля за основными показателями разработки месторождений;
- контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;
- предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;
- защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;
- выбора наземного и скважинного оборудования;
- технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;
- текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

2.3. Цели и задачи производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)

Цели производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) направлены на:

- получение первичных профессиональных навыков;
- подготовку студентов к осознанному и углубленному изучению общепрофессиональных и специальных дисциплин;
- привитие практических профессиональных умений и навыков по избранной специальности.

Задачами производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) 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;
- подготовка выпускника к выполнению основных профессиональных функций в соответствии с квалификационными требованиями;
- ознакомление обучающихся непосредственно на предприятиях, в учреждениях и организациях с передовой техникой и технологией;
- закрепление и совершенствование знаний и практических навыков, полученных обучающимися в процессе обучения.

В период производственной практики у студентов формируется представление о культуре труда, культуре и этике межличностных отношений, бережное отношение к рабочему времени, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности.

2.4. Количество часов на освоение программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)

Рабочая программа **производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)** рассчитана на прохождение студентами практики в объеме двух недель.

Производственная практика ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) проводится концентрированно в соответствии с календарным графиком учебного процесса в течение 2 недель с 36-часовой недельной нагрузкой на предприятии в количестве 72 часов.

2.5. Требования к базам производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)

Закрепление баз практик осуществляется администрацией техникума на основе прямых связей, договоров с организациями независимо от их организационно - правовых форм и форм собственности.

Реализация программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) проходит в профильных организациях, оснащенных необходимыми машинами, установками и оборудованием, а также располагающие достаточным количеством квалифицированного персонала, необходимого для обучения, контроля и общего руководства практикой.

Требования к подбору баз практик:

– наличие отделов (участков): отдел добычи нефти, отдел разработки нефтяных месторождений, отдел ремонта скважин, экономический отдел, отдел промышленной безопасности;

– оснащенность предприятия современным компьютерным оборудованием;

– территориальное расположение базовых предприятий.

Все объекты должны соответствовать действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности при проведении производственных работ.

Производственная практика ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) обучающихся проводится, как правило, на предприятиях, в учреждениях, организациях различных организационно-правовых форм и форм собственности на основе прямых договоров, заключаемых между предприятием и техникумом, отвечающих следующим требованиям:

– наличие сфер деятельности, предусмотренных программой производственной практики;

– обеспеченность квалифицированными кадрами для руководства производственной практикой.

Организацию руководство производственной практикой ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) осуществляют руководители практики от техникума и от организации.

Производственные технологии, используемые на производственной практике:

проведение обучающих семинаров, фокус-групп, индивидуальных бесед, изучение технологий исследования, разработки и эксплуатации нефтяных и газовых скважин с помощью специализированного оборудования, презентационные технологии, интерактивные методы обучения.

2.6. Тематический план и содержание производственной практики ПП 02.01 (на получение рабочей профессии)

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объем часов
1	2	3
ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		6
МДК 02.01. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		
Введение.	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 отчётности по итогам практики.	6
1. Ознакомление с районом работ.	1.1. Общие сведения о месторождении	2
	1.2. Тектоника и стратиграфия разреза	2
	1.3. Начальное состояние продуктивных пластов (начальное пластовое давление и пластовая температура; начальные запасы)	2
	1.4. Состав и свойства пород продуктивных пластов	2
	1.5. Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты	2
	1.6. Основные свойства нефти, газа, воды в поверхностных условиях	2
	1.1. Название документа, по которому ведётся разработка	2
	1.2. Стадии разработки месторождения	2
	1.3. Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможности, текущий КИН).	2
	1.4. Схема ППД.	2
2. Охрана труда и охрана окружающей среды на предприятии.	2.1. Основные положения законодательства в области охраны труда.	2
	2.2. Охрана труда и охрана окружающей среды при добыче нефти и газа	2
	2.3. Охрана труда и охрана окружающей среды при ПРС.	2
3. Контроль работы наземного и скважинного оборудования на кустовой площадке при его эксплуатации.	3.2. Фонтанные арматуры (контроль работы).	4
	3.2. Станки-качалки (контроль работы).	2
	3.3. Система автоматизации (контроль работы).	2
	3.4. Электрооборудование (контроль работы).	2
	3.5. Обслуживание скважин, эксплуатируемых УШГН, УЭЦН (контроль работы).	2
	3.6. Технологический режим работы УШГН, УЭЦН и способы регулирования режима эксплуатации скважин (контроль работы).	2
	3.7. Осложнения по скважинам (контроль работы).	2
	3.8. Применяемое оборудование для исследования скважин с УШГН, УЭЦН (контроль работы).	2
	3.9. Технология динамометрирования и эхолотирования (контроль работы).	2
	3.10. Замер дебита скважин. Промысловая подготовка нефти и воды (контроль работы).	4
4. Контроль работы оборудования на кустовой площадке при КРС и ПРС.	4.1. Подъёмные агрегаты.	4
	4.2. Галевая система.	4
	4.3. Наземное оборудование и инструменты для проведения ремонта	4
	4.4. Насосные агрегаты	4
ВСЕГО по ПП.02.01:		72

3. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)

Студенты техникума при прохождении производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) в организациях обязаны:

- полностью выполнять задания и все виды работ, предусмотренные программой производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии);
- творчески относиться к выполнению поручений;
- вести Дневник, кратко фиксируя в нем проделанную работу;
- предоставить отчет по программе практики и защитить его;
- соблюдать действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;
- изучать и строго соблюдать нормы охраны труда и правила пожарной безопасности.

Дифференцированный зачет по практике проводится не позднее 3 дней после окончания практики с выставлением дифференцированной оценки в зачетной книжке, зачетной ведомости и журнале. Оценка по практике приравнивается к оценкам по теоретическому обучению и учитывается при подведении итогов общей успеваемости.

По окончании практики, через 2 недели, руководитель практики сдает отчет о проведении практики в учебно-производственный отдел.

Формой отчетности обучающихся по итогам производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) является отчет. Содержание отчета по производственной практике должно полностью соответствовать программе практики с кратким изложением всех вопросов, отражать умение обучающегося применять на практике теоретические знания, полученные в техникуме. Описание проделанной работы может сопровождаться схемами, образцами заполненных документов, а также ссылками на использованную литературу и материалы предприятия.

Отчет по производственной практике ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) должен быть подписан руководителем практики от предприятия и скреплен печатью предприятия. Оформление отчета должно соответствовать ГОСТу. Письменный отчет по практике выполняется в текстовом редакторе Microsoft Word.

Отчет имеет следующую структуру:

- титульный лист отчета производственной практике ПП.02.01 (на получение рабочей профессии);
- лист-подтверждение о прохождении ПП.02.01 (на получение рабочей профессии);
- дневник прохождения практики;
- аттестационный лист;
- производственная характеристика;

Письменный отчёт рекомендуется дополнить графическими приложениями. Допускаются фотографии.

Отчёт должен содержать 20-25 листов формата А-4.

Формой контроля производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) является дифференцированный зачет, определяющий уровень освоенных профессиональных компетенций.

Оценка по практике (дифференцированный зачет) приравнивается к оценкам (дифференцированному зачету) по теоретическому обучению и учитывается при подведении итогов общей успеваемости обучающихся.

Результаты прохождения практики учитываются при проведении государственной итоговой аттестации.

Обучающиеся, не прошедшие практику или получившие отрицательную оценку, не допускаются к прохождению государственной итоговой аттестации.

В течение трёх дней после окончания учебной практики студенты сдают отчётную документацию руководителю практики. Итоговая оценка снижается на балл, в случае сдачи документации после установленного срока без уважительной причины.

Разделы отчёта и их содержание

Отчёт по производственной практике начинается с «ВВЕДЕНИЯ» и состоит из обязательных Глав:

Глава 1. Геолого-промысловая характеристика месторождения

Глава 2. Текущее состояние разработки месторождения

Глава 3. Основной раздел.

Отчёт по производственной практике рекомендуется начать с рассмотрения геолого-промысловой характеристики месторождения.

Глава 1. Геолого-промысловая характеристика месторождения может состоять из следующего:

1.1 Общие сведения о месторождении

1.2 Тектоника и стратиграфия разреза

1.3 Начальное состояние продуктивных пластов (начальное пластовое давление и пластовая температура; начальные запасы)

1.4 Состав и свойства пород продуктивных пластов

1.5 Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты

1.6 Основные свойства нефти, газа, воды в поверхностных условиях

Объём первой главы отчёта не должен превышать 5 страниц.

Вторая глава посвящена вопросу текущего состояния разработки месторождения.

Глава 2. Текущее состояние разработки месторождения может состоять из следующего:

2.1 Название документа, по которому ведётся разработка

2.2 Стадии разработки месторождения

2.3 Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможно-

сти, текущий КИН).

Вторая глава отчёта должна быть освещена на 5-6 страницах.

Вопрос третьей главы отчёта студент выбирает сам, в зависимости от того, в каком подразделении нефтегазодобывающего предприятия проходил практику.

Вариант I

***Содержание третьей главы отчёта студента, проходившего
производственную практику в ЦДНГ
(15824 Оператор по добыче нефти и газа)***

Глава 3. Техника и технология добычи нефти и газа

3.1 Состав бригады по добыче нефти, функциональные обязанности членов бригады; отчётная документация мастера

3.2 Основные способы эксплуатации скважин на месторождении:

- характеристика наземного и погружного оборудования УШГН, УЭЦН;

- обслуживание скважин, эксплуатируемых УШГН, УЭЦН;

- технологический режим работы УШГН, УЭЦН и способы регулирования режима эксплуатации скважин;

- осложнения по скважинам;

- элементы автоматизации и диспетчеризации на промысле;

3.3 Исследование пластов и скважин гидродинамическими методами:

- задачи и методы изучения продуктивных пластов;

- основные методы гидродинамических исследований пластов и скважин;

- контрольно-измерительные приборы.

3.4 Схема ППД

3.5 Замер дебита скважин. Промысловая подготовка нефти и воды

3.6 Охрана труда и охрана окружающей среды

Третья глава отчёта должна быть написана на 10-15 страницах (без иллюстраций).

Завершается отчёт «ЗАКЛЮЧЕНИЕМ».

ВАРИАНТ II

***Содержание третьей главы отчёта студента, проходившего практику
в КРС или ТРС***

***(15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному
ремонтam;***

15870 Оператор по подземному ремонту скважин;

16835 Помощник бурильщика капитального ремонта скважин)

Если студент проходил практику в бригаде капитального и подземного ремонта скважин, то содержимое третьего раздела должно соответствовать одному из видов капитального или текущего ремонта скважины.

Название основной главы может быть следующим:

Глава 3. Техника и технология КРС или ТРС

Глава 3. Техника и технология КРС или ТРС может состоять из

следующего:

3.1 Цели и задачи ремонта скважины

3.2 Конструкция скважины

3.3 Состав бригады капитального и текущего ремонта скважины

3.4 Агрегаты, наземное оборудование и инструменты для проведения ремонта:

- подъёмные агрегаты (установка, проверка и центровка)
- противовыбросовое оборудование;
- инструмент и механизмы для спускоподъёмных операций;
- инструмент для ловильных работ;
- технические средства для исследования скважины.

3.5 Технология проведения:

- исследования скважины перед капитальным ремонтом;
- глушения скважины;
- геофизических исследований при капитальном ремонте;
- промывки скважины;
- замены погружного оборудования;
- ограничения водопритоков;
- ремонта эксплуатационной колонны;
- освоения скважины после капитального ремонта;
- полной технологии ремонта скважины;
- мероприятий после ремонта скважины.

3.6 Схемы расположения оборудования при ПРС.

3.7 Охрана труда и охрана окружающей среды

В приложения рекомендуется вставить:

- отчётную документацию бригады;
- календарный график проведения ремонта скважин;
- фотографии.

Комплектование листов отчёта:

1. Титульный лист отчёта по практике
2. Лист-подтверждение о прохождении ПП.02.01 (на получение рабочей профессии);
3. Дневник учета выполненных работ в период прохождения практики
4. Аттестационный лист
5. Производственная характеристика
6. Задание для отчёта по практике
7. Содержание
8. Введение
9. Глава 1.
10. Глава 2.
11. Глава 3.
12. Заключение
13. Библиографический список
14. Приложения

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)

Текущий контроль и оценка результатов освоения программы производственной практики ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) осуществляется руководителем практики от техникума 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. Выполнять основные технологические расчёты по выбору наземного и скважинного оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - производить расчёты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; - определять физические свойства жидкости; - выполнять гидравлические расчёты трубопроводов; - подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добычи, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; - выполнять основные технологические расчёты по выбору наземного и скважинного оборудования. 	<p>Текущий контроль в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. <p>Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики. Дифференцированный зачёт.</p>
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> -проводить профилактический осмотр оборудования; - выполнять технологические операции по техническому обслуживанию бурового оборудования и инструмента; оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин. 	
ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	<ul style="list-style-type: none"> - осуществлять контроль за рациональной эксплуатацией оборудования. 	
ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - осуществлять монтаж, демонтаж, текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования. 	

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	- собирать информацию и оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	
--	--	--

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 профессиональные 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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
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 разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; Самостоятельная оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач.	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.	Решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
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.	
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	Применять компьютерные технологии при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	Взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий.	Самоанализ и коррекция результатов собственной работы.	

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	Организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля	
ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	Анализ инноваций в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
ОК 10. Обеспечивать безопасные условия труда в профессиональной деятельности	Соблюдение техники безопасности.	

5. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ) 15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН

5.1. Область применения программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

Программа производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) **15832 Оператор по исследованию скважин** является составной частью основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): **04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК 4). В результате прохождения производственной практики о ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) обучающийся должен приобрести следующие компетенции:

Профессиональные компетенции:

ПК 4.1. Выполнять работы оператора по исследованию скважин.

ПК 4.2. Соблюдать технико-технологические требования по предупреждению газонефтеводопроявлений.

Общие компетенции: (ОК 1-ОК 9)

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, профессио-

нального 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.

5.2. Место производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин в структуре ОПОП СПО

Производственная практика ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) **15832 Оператор по исследованию скважин** базируется на междисциплинарных курсах профессиональных модулей:

ПМ 04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих

МДК. 04.01 Выполнение работ оператора по исследованию скважин

МДК. 04.02 Техничко-технологические требования по предупреждению газонефтеводопроявлений.

Для освоения программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) обучающийся должен иметь практический опыт, полученный в результате освоения междисциплинарных курсов профессионального модуля.

5.3. Цели и задачи производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

Цели производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) направлены на:

- получение профессиональных навыков оператора по исследованию скважин;

- привитие им практических профессиональных умений и навыков по избранной специальности.

Задачами производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) являются:

- закрепление, расширение, углубление и систематизация знаний и умений, полученных при изучении дисциплин и профессиональных моду-

лей учебного плана специальности, на основе изучения деятельности конкретной организации;

- подготовка выпускника к выполнению основных профессиональных функций в соответствии с квалификационными требованиями;

- ознакомление обучающихся непосредственно на предприятиях, в учреждениях и организациях с передовой техникой и технологией;

- закрепление и совершенствование знаний и практических навыков, полученных обучающимися в процессе обучения.

В период производственной практики у студентов формируется представление о культуре труда, культуре и этике межличностных отношений, бережное отношение к рабочему времени, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности.

5.4. Количество часов на освоение программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

Рабочая программа производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин рассчитана на прохождение студентами практики в объеме двух недель.

Производственная практика ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) проводится концентрированно в соответствии с календарным графиком учебного процесса в течение 6 недель с 36-часовой недельной нагрузкой на предприятии в количестве 216 часов.

5.5. Требования к базам практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

Закрепление баз практик осуществляется администрацией техникума на основе прямых связей, договоров с организациями независимо от их организационно - правовых форм и форм собственности.

Реализация программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин проходит в профильных организациях, оснащенных необходимыми приборами, аппаратурой для исследования скважин, установками и оборудованием, а также располагающие достаточным количеством квалифицированного персонала, необходимого для обучения, контроля и общего руководства практикой.

Требования к подбору баз практик:

- наличие отделов (участков): отдел добычи нефти, отдел разработки нефтяных месторождений, отдел ремонта скважин, экономический отдел, отдел промышленной безопасности;

- оснащенность предприятия современным компьютерным оборудо-

ванием;

– территориальное расположение базовых предприятий.

Все объекты должны соответствовать действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности при проведении производственных работ.

Производственная практика ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) обучающихся проводится, как правило, на предприятиях, в учреждениях, организациях различных организационно-правовых форм и форм собственности на основе прямых договоров, заключаемых между предприятием и техникумом, отвечающих следующим требованиям:

– наличие сфер деятельности, предусмотренных программой производственной практики;

– обеспеченность квалифицированными кадрами для руководства производственной практикой.

Организацию руководство производственной практикой ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) осуществляют руководители практики от техникума и от организации.

Производственные технологии, используемые на производственной практике:

проведение обучающих семинаров, фокус-групп, индивидуальных бесед, изучение технологий исследования, разработки и эксплуатации нефтяных и газовых скважин с помощью специализированного оборудования, презентационные технологии, интерактивные методы обучения.

5.6. Тематический план и содержание производственной практики ПП 04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

№ п/п	ПМ, МДК, разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Кол. часов	Формы текущего контроля
1	2	3	4	5
ПМ 04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих			216	
МДК. 04.01 Выполнение работ оператора по исследованию скважин МДК. 04.02 Техничко-технологические требования по предупреждению газонефтеводопроявлений.				
1	Техника безопасности, противопожарные мероприятия и промышленная санитария при исследовании скважин.	1. Инструкция по охране труда.	2	Оценка в дневнике производственной практики
		2. Инструкция по технике безопасности и пожаробезопасности. Схемы аварийных проходов и выходов. Пожарный инвентарь.	2	
		3. Правила внутреннего распорядка.	2	
		4. Распределение по рабочим местам. Знакомство с рабочим местом и руководителем практики от предприятия. Организация рабочего места.	2	
			2	

		5. Правила и нормы охраны труда, техники безопасности при работе с оборудованием		
2	Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия	1. Статус, структура и система управления нефтегазодобывающего предприятия и его цехов. Положение об их деятельности и правовой статус. 2. Знакомство с техникой и оборудованием, используемых в нефтегазовой отрасли. 3. Перечень и назначение программных средств, установленных на ПК предприятия. 4. Должностные инструкции инженерно-технических работников среднего звена в соответствии с подразделением предприятия.	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
3	Знакомство с рабочим местом (участком)	1. Оборудование рабочего места (участка) оператора исследования скважин: принципы организации, требования. 2. Организация труда и отдыха. Методы и приёмы совершенствования труда. 3. Методы изучения затрат рабочего времени и основные пути его экономии. 4. Основные направления повышения производительности труда на рабочем месте (участке). Требования к соблюдению трудовой и технологической дисциплины.	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
4	Исследование пластов и скважин	1. Задачи и методы изучения продуктивных пластов. 2. Подготовка скважины к газогидродинамическим исследованиям. 3. Назначение и периодичность проведения газогидродинамических исследований в газовых, газоконденсатных и газонефтяных скважинах. 4. Классификация и методы газогидродинамических исследований газовых и газоконденсатных пластов и скважин.	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
5	Физико-химические и теплофизические свойства природных газов	1. Состав и основные параметры компонентов природных газов. 2. Критические и приведенные параметры газа. 3. Фазовое состояние природных газов. Межфазное поверхностное натяжение. 4. Гидратообразования газов. Структура и свойства гидратов. 5. Методы определения равновесных давления и температуры гидратообразования.	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
			2	
6	Контрольно-измерительные приборы	1. Метрологические термины и определения. 2. Общие сведения о контрольно-измерительных приборах. 3. Приборы для измерения давления, расхода жидкостей и газа, температур. 4. Измерение уровней жидкости в резервуарах.	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			4	
			2	
7	Глубинные при-	1. Основные типы глубинных приборов (ма-	4	Оценка в

	боры и устройства для исследования скважин	нометры, дифманометры, термометры, расходомеры, дебитометры). 2. Приборы и аппаратура для измерения уровня жидкости в скважинах. 3. Глубинные пробоотборники.	4 4	дневнике производственной практики
8	Техника глубинных измерений	1. Методика спуска глубинных приборов. 2. Оборудование и аппаратура для спуска глубинных приборов в скважину. 3. Устройство для предотвращения и ликвидации аварий при глубинных измерениях. 4. Приборы для обработки диаграмм записи глубинных приборов	6 6 6 6	Оценка в дневнике производственной практики
9	Технология гидродинамических исследований пластов и скважин	1. Измерения дебита нефти, воды и газа. 2. Измерение давления и температуры в скважинах. 3. Исследование скважин методом установленных отборов, методом восстановления давления, методом гидропрослушивания. 4. Комплексные исследования скважин.	2 4 4 4	Оценка в дневнике производственной практик
10	Определение давления, температуры и дебита газовых и газоконденсатных скважин	1. Определение давления на забое остановленных газовых и газоконденсатных скважин. 2. Определение пластового давления глубинными приборами, расчетным путем и по барометрической формуле. 3. Определение забойного давления по барометрической формуле и по устьевому давлению фонтанных труб. 4. Определение пластового давления по результатам исследования скважин при стационарных и нестационарных режимах фильтрации. 5. Определение забойного давления газовых скважин различных конструкций. 6. Приближенное определение забойного давления с учетом наличия жидкости в потоке газа. 7. Определение забойного давления с учетом наличия жидкости в потоке газа при неизотермическом течении. 8. Температура газовых месторождений. Тепловые свойства горных пород. Теплофизические свойства мерзлых пород. 9. Определение распределения температуры в остановленной скважине, в пласте и стволе работающей газовой скважины. 10. Определение расхода газа при критическом течении. Приближенное определение расхода газоконденсатной смеси.	2 2 2 2 2 2 2 2	Оценка в дневнике производственной практики
11	Газогидродинамические методы исследования га-	1. Подготовка и проведение исследования скважин при стационарных режимах фильтрации.	2 2	Оценка в дневнике производ-

	зовых и газоконденсатных скважин при стационарных режимах фильтрации	2. Физическая сущность исследования скважин при стационарных режимах фильтрации газа. 3. Определение коэффициентов фильтрационного сопротивления а и Б. 4. Факторы, влияющие на форму индикаторных кривых. Влияние неточности определения пластового и забойного давлений на форму индикаторных кривых. 5. Определение коэффициентов фильтрационного сопротивления по устьевым замерам и с учетом изменения свойств газа от давления. 6. Определение коэффициентов фильтрационного сопротивления многопластовых залежей. 7. Методика исследования скважин в условиях образования гидратов и без выпуска газа в атмосферу. 8. Методика определения коэффициентов фильтрационного сопротивления по данным эксплуатации скважин. 9. Особенности исследования скважин, вскрывших пласты с подошвенной водой и подземных хранилищ газа. 10. Исследования скважин с длительной стабилизацией давления и дебита методом установившихся отборов.	2 2 2 2 2 2 2	ственной практики
12	Газогидродинамические методы исследования скважин при нестационарных режимах фильтрации	1. Технология снятия и обработки КВД. 2. Влияние различных факторов на форму КВД, снятых в газовых скважинах. 3. Учет влияния различных факторов на форму кривых восстановления давления. 4. Определение параметра анизотропии пласта по КВД. 5. Метод прослушивания скважин для определения параметров пласта. Использование КВД для определения пластового давления.	2 2 2 2 2	Оценка в дневнике производственной практики
13	Газогидродинамические методы исследования газонефтяных скважин	1. Техника и технология исследования газонефтяных скважин. 2. Методы обработки результатов исследования газонефтяных скважин при стационарных режимах фильтрации. 3. Методика обработки результатов исследования при фильтрации газированной нефти. 4. Методика обработки результатов исследования газонефтяных скважин, вскрывших трещиновато-пористые пласты при возникновении инерционных сопротивлений. 5. Определение дебита нефти из нефтяной оторочки в процессе исследования газовой скважины при малых депрессиях на пласт. 6. Приток нефти и газа к скважине при нали-	2 2 2 2 2 2 2	Оценка в дневнике производственной практики

		<p>чий конуса нефти и произвольных депрессиях на пласт.</p> <p>7. Определение дебитов газа и нефти при вскрытии только нефтеносного интервала газонефтяной залежи.</p> <p>8. Интерпретация результатов исследования при совместном притоке к совершенной скважине газа и нефти.</p> <p>9. Определение дебита газа и нефти при полном и частичном вскрытии газонефтенасыщенного интервала и гиперболическом характере границы раздела газ-нефть.</p>		
14	Исследование газоконденсатных месторождений на газоконденсатность	<p>1. Методы промысловых исследований на газоконденсатность.</p> <p>2. Выбор методики промысловых исследований в зависимости от характеристики залежи.</p> <p>3. Требования к скважине и сепарационной установке при исследовании на газоконденсатность.</p>	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
15	Установление технологического режима эксплуатации газовых, газоконденсатных и газонефтяных скважин	<p>1. Деформация пласта в призабойной зоне и ее влияние на режим эксплуатации газовых скважин.</p> <p>2. Технологический режим эксплуатации скважин в условиях образования песчано-жидкостных пробок.</p> <p>3. Температурный технологический режим работы скважин.</p>	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
16	Исследование насосных скважин	<p>1. Исследование скважин, эксплуатируемых УШГН, УЭЦН.</p> <p>2. Виды исследования, применяемые на месторождении, и их назначение.</p> <p>3. Применяемые приборы, оборудование.</p> <p>4. Технология динамометрирования.</p> <p>5. Технология эхометрирования.</p>	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
			2	
17	Предупреждение ГНВП при исследовании скважин.	<p>1. Понятие ГНВП.</p> <p>2. Раннее обнаружение газонефтеводопроявлений.</p> <p>3. Понятие раннего обнаружения ГНВП.</p> <p>4. Основные признаки газонефтеводопроявлений.</p> <p>5. Предупреждение ГНВП.</p> <p>6. Первоочередные действия при ГНВП при исследовании скважин.</p>	2	Оценка в дневнике производственной практики
			2	
			2	
			2	
			2	
			2	
18	Оформление отчета по практике	Оформление отчета по практике в соответствии с требованиями ГОСТа.	6	
19	Оформление и защита индивидуального задания	Подготовка презентации к защитному слову по теме индивидуального задания.	4	
ВСЕГО по ПП.04.01:			216	

6. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ) 15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН

Студенты техникума при прохождении производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) в организациях обязаны:

- полностью выполнять задания и все виды работ, предусмотренные программой производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии);

- творчески относиться к выполнению поручений;
- вести Дневник, кратко фиксируя в нем проделанную работу;
- предоставить отчет по программе практики и защитить его;
- соблюдать действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;

- изучать и строго соблюдать нормы охраны труда и правила пожарной безопасности.

Дифференцированный зачет по практике проводится не позднее 3 дней после окончания практики с выставлением дифференцированной оценки в зачетной книжке, зачетной ведомости и журнале. Оценка по практике приравнивается к оценкам по теоретическому обучению и учитывается при подведении итогов общей успеваемости.

По окончании практики, через 2 недели, руководитель практики сдает отчет о проведении практики в учебно-производственный отдел.

Формой отчетности обучающихся по итогам производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) **15832 Оператор по исследованию скважин** является отчет. Содержание отчета по производственной практике должно полностью соответствовать программе практики с кратким изложением всех вопросов, отражать умение обучающегося применять на практике теоретические знания, полученные в техникуме. Описание проделанной работы может сопровождаться схемами, образцами заполненных документов, а также ссылками на использованную литературу и материалы предприятия.

Отчет по производственной практике ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) должен быть подписан руководителем практики от предприятия и скреплен печатью предприятия. Оформление отчета должно соответствовать ГОСТу. Письменный отчет по практике выполняется в текстовом редакторе Microsoft Word.

Отчет имеет следующую структуру:

- титульный лист отчета производственной практике ПП.04.01 (на получение рабочей профессии);

- лист-подтверждение о прохождении ПП.04.01 (на получение рабочей профессии);

- дневник прохождения практики;
- аттестационный лист;
- производственная характеристика;

Письменный отчёт рекомендуется дополнить графическими приложениями. Допускаются фотографии.

Отчёт должен содержать 20-25 листов формата А-4.

Формой контроля производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) является дифференцированный зачет, определяющий уровень освоенных профессиональных компетенций.

Оценка по практике (дифференцированный зачет) приравнивается к оценкам (дифференцированному зачету) по теоретическому обучению и учитывается при подведении итогов общей успеваемости обучающихся.

Результаты прохождения практики учитываются при проведении государственной итоговой аттестации.

Обучающиеся, не прошедшие практику или получившие отрицательную оценку, не допускаются к прохождению государственной итоговой аттестации.

В течение трёх дней после окончания учебной практики студенты сдают отчётную документацию руководителю практики. Итоговая оценка снижается на балл, в случае сдачи документации после установленного срока без уважительной причины.

Разделы отчёта и их содержание

Отчёт по производственной практике начинается с «ВВЕДЕНИЯ» и состоит из обязательных Глав:

ГЛАВА 1. ПРИБОРЫ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН может состоять из следующих вопросов:

- 1.1 Модификации, назначение и устройство приборов для исследования скважин
- 1.2 Скважинные уровнемеры
- 1.3 Динамографы
- 1.4 Манометры-термометры
- 1.5 Расходомеры

Объём первой главы отчёта не должен превышать 10 страниц.

ГЛАВА 2. ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН может состоять из следующих вопросов:

- 2.1 Проведение динамометрирования
- 2.2 Обработка результатов динамометрирования
- 2.3 Замер динамического уровня в скважине
- 2.4 Методика проведения работ

Вторая глава отчёта должна быть освещена на 10 страницах.

ГЛАВА 3. ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ИССЛЕДОВАНИИ СКВАЖИН

- 3.1 Контроль за состоянием воздушной среды в местах проведения газоопасных работ

3.2 Мероприятия по охране труда при исследовании скважин

3.3. Мероприятия по охране окружающей среды при исследовании скважин

Третья глава отчёта должна быть написана на 5 страницах.

Завершается отчёт «ЗАКЛЮЧЕНИЕМ».

Комплектование листов отчёта:

1. Титульный лист отчёта по практике
2. Лист-подтверждение о прохождении ПП.04.01 (на получение рабочей профессии);
3. Дневник учета выполненных работ в период прохождения практики
4. Аттестационный лист
5. Производственная характеристика
6. Задание для отчёта по практике
7. Содержание
8. Введение
9. Глава 1.
10. Глава 2.
11. Глава 3.
12. Заключение
13. Библиографический список
14. Приложения

7. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ) 15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН

Текущий контроль и оценка результатов освоения программы производственной практики ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) **15832 Оператор по исследованию скважин** осуществляется руководителем практики от техникума 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 4.1. Выполнять работы оператора по исследованию скважин.	- использовать приборы для исследования скважин; - выполнять исследования скважин; - интерпретировать результаты исследования скважин; - использовать результаты ис-	Текущий контроль в форме: -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. Экспертная оценка действия на

	<p>следования скважин и пластов;</p> <ul style="list-style-type: none"> - устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль. 	<p>производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики.</p> <p>Дифференцированный зачёт по производственной практике.</p>
<p>ПК 4.2. Соблюдать технико-технологические требования по предупреждению газонефтеводопроявлений</p>	<ul style="list-style-type: none"> - предупреждать причины газонефтеводопроявлений; - не допускать нарушение инструкции по безопасному ведению работ при исследовании скважин; - не допускать разрушения или повреждения устьевого оборудования; - не допускать аварийных ситуаций – неисправность глубинных приборов, неисправность устьевого оборудования. 	<p>Текущий контроль в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. <p>Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики.</p> <p>Дифференцированный зачёт по производственной практике.</p>

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 профессиональные 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.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
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 разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; Самостоятельная оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач.	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.	Решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных	Эффективный поиск необходимой информации. Использование различных источников, включая электронные.	

задач, профессионального и личностного развития.		
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	Применять компьютерные технологии при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	Взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий.	Самоанализ и коррекция результатов собственной работы.	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	Организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля	
ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	Анализ инноваций в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	
ОК 10. Обеспечивать безопасные условия труда в профессиональной деятельности	Соблюдение техники безопасности.	

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

Основные источники:

1. Геофизические исследования скважин: справочник мастера по промысловой геофизике/Под ред. Мартынова В.Г., Лазуткиной Н.Е., Хохловой М.С.- М.: Инфра-Инженерия, 2009.

2. Дунюшкин И.И. Сбор и подготовка скважинной продукции нефтяных месторождений М.: «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2006.

3. Карнаухов, М.Л. Современные методы гидродинамических исследований скважин: справочник инженера по исследованию скважин: учебное пособие / М. Л. Карнаухов, Е. М. Пьянкова. - М.: Инфра-Инженерия, 2010.

4. Кудинов В.И. Основы нефтегазопромыслового дела: учебник для студентов ВУЗов/Кудинов В.И.- М.; Ижевск: ИКИ; НИЦ «Регулярная и хаотическая динамика», 2008.

5. Никищенко С.Л. Нефтегазопромысловое оборудование. Волгоград. Ин-Фолио, 2008.
6. Покрепин Б.В. Оператор по добыче нефти и газа. - Волгоград: Издательский Дом «Ин-Фолио», 2011.
- 7 Покрепин Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин.- Волгоград: Издательский Дом «Ин-Фолио», 2010.
8. Симкин Э.М., Кузнецов О.Л. Лекции по разработке и эксплуатации нефтяных месторождений.- М.: 2009.
9. Справочник по добыче нефти/Под ред. К.Р. Уразакова. М.: 2009.
10. Сучков Б.М. Интенсификация работы скважин. - М.: Ижевск, 2009.
11. Технологический регламент организации и проведения работ при ТО и КППР нефтепромыслового оборудования ОАО «СНГ». 2012.
12. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013г №101.

Дополнительные источники:

1. Автоматизация технологических процессов добычи и подготовки нефти и газа. - М.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2008.
2. Билалова Г.А., Билалова Г.М. Применение новых технологий в добыче нефти. Волгоград, 2009.
3. Боровков В.М., Калютин А.А. Изготовление и монтаж технологических трубопроводов. - М.: «Академия», 2007.
4. Ганенко А.П. и др. Оформление текстовых и графических материалов при подготовке дипломных проектов, курсовых и письменных экзаменационных работ (требования ЕСКД) - М.: 2009.
5. Дорошенко и др. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин.- Волгоград, 2009.
6. Дунюшкин И.И., Лутошкин Г.С. Сборник задач по сбору и подготовке нефти, газа и: сборник научных трудов. Вып. 3 / ТюмГНГУ; ред. М.Л. Карнаухов. - воды на промыслах, М.: «Альянс», 2007.
7. Закожурников Ю.А. Транспортировка нефти, нефтепродуктов и газа. - М.: «Ин-фолио», 2010.
8. Золотухин И.И., Золотухин С.И., Захарова И.М. Подземный ремонт скважин: - Альметьевск, 2010.
9. Ибрагимов Н.Г., Тронов В.П., Гуськова И.А. Теория и практика методов борьбы с органическими отложениями на поздней стадии разработки нефтяных месторождений. - М.: Нефтяное хозяйство, 2010.
10. Карнаухов М.Л. Справочник по испытанию скважин. - М.: Центр-ЛитНефтеГаз, 2008.
11. Новые методы и технологии разработки месторождений газа и нефти крайнего севераТюмень : ТюмГНГУ, 2008.
12. Ривкин П.Р. Техника и технологии добычи и подготовки нефти на нефтепромыслах. - Уфа, 2008.

13. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. В 2 томах.- М.: 2008.

14. Эксплуатация и ремонт машин и оборудования нефтяных и газовых промыслов: учебник для студентов / И. Ю. Быков [и др.]. – М.: Центр-ЛитНефтеГаз, 2012.

15. Вестник механизированной добычи.- М.: ТНК-ВР, 2012-2013.

16. Нефтегазовые технологии.- М.: Топливо и энергетика, 2013.

17. Нефть России: аналитический журнал.- М., 2009-2012.

18. Новатор: журнал о технологиях ТНК-ВР.- М.; ТНК-ВР, 2011-2013.

Информационные ресурсы:

Сайты журналов:

1. Журнал «Нефть России». Каталог нефтегазовых сайтов

Форма доступа: <http://www.oilru.com/>

Образовательные сайты:

1. Техническая литература

Форма доступа: <http://fommJavteam.com>

2. Национальный институт нефти газа

Форма доступа: <http://www.ning.ru/>;

3. Справочная и научно-техническая литература по химии, нефти и газа, металлургии и экологии

Форма доступа: <http://www.naukaspb.ru/>;

4. Электронная библиотека Нефть-газ

Форма доступа: <http://www.oglib.ru/>;

5. Издательство Центрлитнефтегаз

Форма доступа: <http://centrlit.ru/>;

6. Типовые инструкции по охране труда

Форма доступа: [www.tehdoc.ru /](http://www.tehdoc.ru/)

7. Охрана труда

Форма доступа: <http://www.tehdoc.ru/>

8. Охрана труда. Техника безопасности

Форма доступа: <http://www.tehbez.ru/>

Порталы:

1. Информационно-аналитический портал Нефть России

Форма доступа: <http://www.oilru.com/>

2. Портал научно-технической информации по нефти и газу

Форма доступа: <http://nglib.ru/>

3. Всё для студента.

Форма доступа: www.twirpx.com.

4. Блантер С.Г., Суд И.И. Электрооборудование нефтяной и газовой промышленности М.:Недра, 1980. – 478 с.

Форма доступа: www.mirknig.com.

5. Лекции - Нефтегазопромысловое оборудование.

Форма доступа: gendocs.ru.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Пример оформления титульного листа отчёта по практике ПП.02.01 (на получение рабочей профессии), ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин

МИНОБРНАУКИ РОССИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НИЖНЕВАРТОВСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего профессионального образования «Югорский государственный университет»
(ННТ (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ»)

ОТЧЁТ

по производственной практике ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) (ПП.04.01 (на получение рабочей профессии) 15832 Оператор по исследованию скважин) ННТО(З). 131018.51. 04 ЗРЭ10 00 ТО

Выполнил

Слепченко В.П.

Руководитель

Иванова С.Н.

Место прохождения производственной
практики

ОАО «Самотлорнефтегаз» ЦДНГ-7

Срок прохождения производственной практики

ПП.02.01 (на получение рабочей профессии) 20.04.2014 г. по 02.05.2014 г.

Руководитель производственной практики от предприятия

ОАО «Самотлорнефтегаз» - начальник ЦДНГ-7 _____Петров Н.В.

М.П.

Нижневартовск
-2015-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

**Дневник учёта выполненных работ по практике ПП.02.01 (на получение рабочей профессии), ПП.04.01 (на получение рабочей профессии)
15832 Оператор по исследованию скважин**

МИНОБРНАУКИ РОССИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НИЖНЕВАРТОВСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ

(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Югорский государственный университет» (ННТ (филиал) ФГБОУ ВПО «ЮГУ»)

ДНЕВНИК

учета выполненных работ

в период прохождения производственной практики

ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)

(ПП.04.01 (на получение рабочей профессии)

15832 Оператор по исследованию скважин)

по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

обучающегося группы _____

Место прохождения производственной практики _____

Сроки прохождения производственной практики _____

Руководитель производственной практики от предприятия _____
(Предприятие, должность, ФИО)

**Нижневартовск
-2015-**

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Образец заполнения аттестационного листа о прохождении практики

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ

Ф.И.О.

студент на _____ курсе по специальности СПО _____

код и наименование

успешно прошел(ла) учебную /производственную практику по профессиональному модулю _____

наименование профессионального модуля

в объеме _____ часов с « ____ » _____ 20 __ г. по « ____ » _____ 20 __ г.

в организации _____

наименование организации, юридический адрес

Виды и объем работ, выполненные обучающимся / студентом во время практики: _____

Качество выполнения работ в соответствии с технологией и (или) требованиями организации, в которой проходила практика _____

Подпись руководителя практики от техникума

Подпись руководителя практики от организации

(должность)

М.П.

« ____ » _____ 20 __ г.

ВАРИАНТ I

ЗАДАНИЕ

для отчёта по производственной практике
ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)
(15824 Оператор по добыче нефти и газа)
студенту курса группы
Ф.И.О.

ВВЕДЕНИЕ

Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия.

ГЛАВА 1. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- 1.1 Общие сведения о месторождении
- 1.2 Тектоника и стратиграфия разреза
- 1.3 Начальное состояние продуктивных пластов (начальное пластовое давление и пластовая температура; начальные запасы)
- 1.4 Состав и свойства пород продуктивных пластов
- 1.5 Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты
- 1.6 Основные свойства нефти, газа, воды в поверхностных условиях

ГЛАВА 2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- 2.1 Название документа, по которому ведётся разработка
- 2.2 Стадии разработки месторождения
- 2.3 Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможности, текущий КИН).

ГЛАВА 3. ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА

- 3.1 Состав бригады по добыче нефти, функциональные обязанности членов бригады; отчётная документация мастера
- 3.2 Основные способы эксплуатации скважин на месторождении:
 - характеристика наземного и погружного оборудования УШГН, УЭЦН;
 - технологический режим работы УШГН, УЭЦН и способы регулирования режима эксплуатации скважин;
 - осложнения по скважинам;
 - элементы автоматизации и диспетчеризации на промысле;
- 3.3 Схема ППД
- 3.4 Замер дебита скважин. Промысловая подготовка нефти и воды
- 3.5 Охрана труда и охрана окружающей среды

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

ПРИЛОЖЕНИЯ

Руководитель практики	_____	/Н.В. Иванова/
	(подпись)	
Студент	_____	/Ш.А. Сидоров /
	(подпись)	

**Нижевартовск
-2015-**

**ВАРИАНТ II
ЗАДАНИЕ**

**для отчёта по производственной практике
ПП.02.01 (на получение рабочей профессии)**

(15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту;

15870 Оператор по подземному ремонту скважин;

16835 Помощник бурильщика капитального ремонта скважин)

студенту курса группы

Ф.И.О.

ВВЕДЕНИЕ

Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия.

ГЛАВА 1. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

1.1 Общие сведения о месторождении

1.2 Тектоника и стратиграфия разреза

1.3 Состав и свойства пород продуктивных пластов

1.4 Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты

1.5 Основные свойства нефти, газа, воды в поверхностных условиях

ГЛАВА 2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

2.1 Проект разработки месторождения

2.2 Стадии разработки месторождения

2.3 Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможности, текущий КИН).

ГЛАВА 3. ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ КРС ИЛИ ТРС

3.1 Состав бригады капитального и текущего ремонта скважины

3.2 Агрегаты, наземное оборудование и инструменты для проведения ремонта:

- подъёмные агрегаты;

- противовыбросовое оборудование;

- инструмент и механизмы для спускоподъёмных операций;

- инструмент для ловильных работ;

3.5 Технология проведения ремонта скважины:

- исследования скважины перед капитальным ремонтом;

- глушения скважины;

- промывки скважины;

- замены погружного оборудования;

- ограничения водопритоков;

- ремонта эксплуатационной колонны;

- полная технология ремонта скважины;

3.6 Схемы расположения оборудования при ПРС.

3.7 Охрана труда и охрана окружающей среды

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

ПРИЛОЖЕНИЯ

Руководитель практики

(подпись)

/Н.В. Иванова/

Студент

(подпись)

/Ш.А. Сидоров /

**Нижневартовск
-2015-**

ЗАДАНИЕ

**для отчёта по производственной практике
ПП.04.01 (на получение рабочей профессии)
15832 Оператор по исследованию скважин**
студенту _____ курса группы _____
Ф.И.О. _____

ВВЕДЕНИЕ

Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия.

ГЛАВА 1. ПРИБОРЫ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН

- 1.1 Модификации, назначение и устройство приборов для исследования скважин
- 1.2 Скважинные уровнемеры
- 1.3 Динамографы
- 1.4 Манометры-термометры
- 1.5 Расходомеры

ГЛАВА 2. ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН

- 2.1 Проведение динамометрирования
- 2.2 Обработка результатов динамометрирования
- 2.3 Замер динамического уровня в скважине
- 2.4 Методика проведения работ

ГЛАВА 3. ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ИССЛЕДОВАНИИ СКВАЖИН

- 3.1 Контроль за состоянием воздушной среды в местах проведения газоопасных работ
- 3.2 Мероприятия по охране труда при исследовании скважин
- 3.3. Мероприятия по охране окружающей среды при исследовании скважин

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

ПРИЛОЖЕНИЯ

Руководитель практики

(подпись)

/Н.В. Иванова/

Студент

(подпись)

/Ш.А. Сидоров /

**Нижевартовск
-2015-**

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА

**ПП.02.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)
ПМ 02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ**

**ПП.04.01 (НА ПОЛУЧЕНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОФЕССИИ)
15832 ОПЕРАТОР ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СКВАЖИН
ПМ. 04 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ
ПРОФЕССИЯМ РАБОЧИХ, ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ**

**Методические указания организации и проведения производственных
практик (на получение рабочих профессий)
для студентов всех (очной, заочной) форм обучения
образовательных учреждений
среднего профессионального образования
по специальности 131018.51 Разработка и эксплуатация нефтяных и
газовых месторождений**

Методические указания организации и проведения производственной
практики разработала преподаватель Четверова Надежда Васильевна

Подписано к печати 05.03.2015 г.

Формат 60x84/16

Тираж

Объем 2,6 п.л.

Заказ

50 экз.

МИНОБРНАУКИ РОССИИ

**Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Югорский государственный университет»
НИЖНЕВАРТОВСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ (филиал)
федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего профессионального образования
«Югорский государственный университет»
Редакционно-издательский отдел
628615 Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ,
г. Нижневартовск, ул. Мира, 37.**