

НЕФТЕЮГАНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ**  
по оформлению отчета по производственной практике  
(по профилю специальности)  
для специальности  
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

РАССМОТРЕНО

Предметной (цикловой) комиссией  
специальных дисциплин  
Протокол № 1 от 15.09 2016 г.  
Председатель Шошу И.А. Шарипова

УТВЕРЖДЕНО

заседанием Методсовета  
Протокол № 1 от 22.09.16 2016 г.  
Председатель А.И. Савватеева

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по УПР  
О.В. Селютина

Методические рекомендации составлены в соответствии с Положением о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования (с изменениями на 18 августа 2016 года), утвержденным Приказом Министерства образования Российской Федерации от 18 апреля 2013 г. № 291 г. и Положением о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования Нефтеюганского индустриального колледжа (филиала) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Югорский государственный университет», утвержденным директором НИК (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ» от 15.09.2015 г.

Методические рекомендации содержат необходимые сведения по организации производственной практики студентов НИК (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ» (далее – филиал) в соответствии с ФГОС СПО и правила оформления отчёта по практике.

Составитель: И.Н. Рощенко, методист НИК (филиала), ФГБОУ ВО «ЮГУ»

# 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## 1.1 Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности) (далее – практика)

Цель практики – закрепление и углубление знаний, полученных студентами в процессе теоретического обучения, приобретение необходимых умений, навыков и опыта практической работы по всем видам профессиональной деятельности.

Задачи практики:

- овладение практическими навыками профессиональной деятельности по специальности;
- развитие общих и профессиональных компетенций, профессионального мышления;
- подготовка будущего специалиста к самостоятельной трудовой деятельности.

## 1.2 Организация производственной практики (по профилю специальности)

Сроки проведения практики устанавливаются филиалом в соответствии с учебным планом филиала, годовым календарным учебным графиком. Содержание практики соответствует программе учебной и производственной практик, разработанной на основе ФГОС СПО.

Производственная практика осуществляется на основе договоров между филиалом и предприятиями, в соответствии с которыми указанные предприятия, независимо от их организационно-правовых форм, предоставляют места для прохождения практики студентам филиала.

Студентам предоставляется право самостоятельного подбора организации – места прохождения практики по месту жительства. Гарантийное письмо от предприятия предоставляется в филиал не позднее, чем за 1 месяц до начала практики.

С момента зачисления студентов в качестве практикантов на рабочие места и на весь период практики на них распространяются правила охраны труда и правила внутреннего распорядка, действующие на предприятии, с которыми они должны быть ознакомлены в установленном на предприятии порядке.

Все студенты перед началом практики обязаны присутствовать на организационном собрании, которое проводят руководители практики – мастер производственного обучения филиала и заместитель директора филиала по учебно-производственной работе.

На организационном собрании студенты должны получить:

- программу практики в печатном (электронном) варианте (тематический план);
- направление на практику;
- методические рекомендации по оформлению отчёта по практике.

Организация и руководство практикой студентов осуществляется:

- в филиале – мастером производственного обучения;
- на предприятии – руководителем практики (наставником).

Студент при прохождении практики обязан:

- полностью выполнять задания, предусмотренные программой практики;
- подчиняться правилам внутреннего трудового распорядка, действующим на предприятии;

- изучить и строго соблюдать правила охраны труда, техники безопасности и производственной санитарии;
- нести ответственность за выполняемую работу и ее результаты наравне со штатными работниками;
- вести календарный отчёт практики;
- представить руководителю практики от филиала отчет по практике.

## 2. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРАКТИКИ

По окончании практики студент должен сдать руководителю практики от филиала полностью оформленный отчет по производственной практике в соответствии с программой производственной практики.

### 2.1 Структура отчёта по практике:

- обложка;
- титульный лист;
- справка и производственная характеристика;
- аттестационные листы;
- тематический план производственной практики (образец в Приложении 5);
- календарный отчёт производственной практики.

### 2.2 Оформление отчёта по практике

**Обложка** отчёта по производственной практике должна быть жёсткой, изготовленной из листа ватмана. Надписи на обложке выполняются студентами черными чернилами или тушью по образцу в Приложении 1.

**Титульный лист** (образец в Приложении 2) подписывается студентом и руководителем практики от филиала.

По окончании практики руководитель практики от предприятия заполняет **Справку** и составляет **Производственную характеристику** на студента (Приложение 3), а также заполняет **Аттестационные листы** (образец в Приложении 4). В характеристике должны быть отражены:

- полнота и качество выполнения программы практики, отношение студента к выполнению заданий, полученных в период практики, оценка результатов практики студента;
- проявленные студентом профессиональные и личные качества;
- выводы о профессиональной пригодности студента;
- оценки результатов освоения каждого вида профессиональной деятельности.

Справка и характеристика с места прохождения практики подписываются Начальником отдела кадров (ОК) предприятия, Начальником цеха, руководителем практики от организации и заверяется печатью предприятия.

В ходе практики студенты заполняют **Календарный отчёт** производственной практики (образец в Приложении 6). Требования к ведению календарного отчёта:

- записи должны вестись ежедневно и содержать перечень выполненных работ, отражающих показатели тематического плана;
- количество часов, отражённых в отчёте, должно соответствовать тематическому плану;

- по окончании практики календарный отчёт заверяется подписью руководителя практики от предприятия и печатью организации (цеха), где проходил практику студент.

Отчёт по практике сдаётся руководителю практики от филиала в последний день практики.

### **3. ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ ПРАКТИКИ**

В результате проверки отчета о практике студент получает оценки за производственную практику по всем видам профессиональной деятельности. Оценки выставляются в зачетную книжку студента и в приложение к диплому.

Оценка по практике приравнивается к оценкам (зачетам) по теоретическому обучению. Студенты, не выполнившие программу практики без уважительной причины или получившие отрицательный отзыв о работе, отчисляются из колледжа за академическую неуспеваемость. В случае уважительной причины студент направляется на практику вторично, в свободное от учебы время.

# ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ

НЕФТЕЮГАНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»

Специальность 21.02.01  
Разработка нефтяных и газовых месторождений

# ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ

производственная практика

- ПП 01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
- ПП 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
- ПП 03. Организация деятельности коллектива исполнителей

Студент: \_\_\_\_\_ (подпись) ( \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи) )

Руководитель практики от филиала:  
\_\_\_\_\_ (подпись) ( \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи) )

Заключение руководителя практики от филиала \_\_\_\_\_  
(оценка)  
(оценка)

ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ  
(ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

**III.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений**

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	Контроль за основными показателями разработки месторождений	<p>Анализ геолого-промысловой характеристики месторождения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- основных эксплуатационных объектов,</li> <li>- стратиграфии,</li> <li>- литологии,</li> <li>- тектоники,</li> <li>- нефтегазоносностью,</li> <li>- свойств пластовых флюидов.</li> </ul> <p>Анализ существующей системы разработки месторождения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- фонда добывающих и нагнетательных скважин,</li> <li>- размещения скважин,</li> <li>- плотности сетки скважин,</li> <li>- системы ППД,</li> <li>- системы сбора и подготовки скважинной продукции,</li> <li>- применяемых методов увеличения нефтеотдачи,</li> <li>- проектных и текущих показателей разработки.</li> </ul> <p>Анализ карт и графиков разработки месторождения.</p>	144
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин	<p>Обработка данных исследования скважин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- спуск в скважину глубинных приборов (замер давления, температуры и т.д.),</li> <li>- отбивка уровня жидкости в скважине эхолотом,</li> <li>- замер дебита скважины в АГЗУ,</li> <li>- проведение работ по динамометрированию ШСНУ,</li> <li>- расшифровка показаний приборов контроля и автоматики,</li> <li>- отбор проб скважинной продукции,</li> <li>- наблюдение за показаниями регистрирующих приборов (расходомеров, водомеров, манометров и др.),</li> <li>- ведение учета показаний приборов.</li> </ul> <p>Участие в работах по повышению приемистости скважин.</p> <p>Осуществление контроля и поддержания заданного режима работы скважин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замер буферного и линейного давления скважины,</li> <li>- проверка фланцевых соединений,</li> <li>- продувка затрубных задвижек и вентилей от конденсата,</li> <li>- снятие показаний контрольно-измерительных приборов,</li> <li>- отбор проб для проведения анализа.</li> </ul> <p>Проведение замеров нефти и воды через узлы учета ДНС, ГЗУ.</p>	
ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	Предотвращение последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- анализ аварийных ситуаций;</li> <li>- контроль работоспособности средств автоматики;</li> <li>- контроль за возникновением недопустимой деформации оборудования скважин;</li> <li>- контроль коррозионного повреждения оборудования;</li> <li>- контроль параметров работы скважины;</li> <li>- контроль исправности средств механизации при выполнении работ;</li> </ul>	



ях		<ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль за соблюдением регламента обслуживания технических устройств;</li> <li>- контроль состояния средств огнетушения и пожарной безопасности.</li> </ul>	
	Ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- перекрытие ближайших задвижек;</li> <li>- приостановка или прекращение технологических процессов;</li> <li>- установка превенторов;</li> <li>- тушение пожаров;</li> <li>- санитарная обработка людей и обеззараживание сооружений, территорий и техники;</li> <li>- локализация разливов;</li> <li>- использование механизированных способов удаления разливов нефти.</li> </ul>	
ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин	Проведение диагностики скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обследование фактической глубины забоя, состояния колонны, места расположения оборудования;</li> <li>- исследование уровня притоков жидкостей из близлежащих пластов;</li> <li>- проверка работы насосного оборудования.</li> </ul>	
	Проведение текущего ремонта скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- спуск и подъем скважинного оборудования;</li> <li>- спуск и подъем колонны НКТ для промывки скважин;</li> <li>- очистка устьевого арматуры, труб и штанг от парафинисто-смолистых и солевых отложений;</li> <li>- смена труб и штанг;</li> <li>- монтаж и демонтаж устьевого оборудования;</li> <li>- ремонт оборудования устья скважины.</li> </ul>	
	Проведение капитального ремонта скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- извлечение оборудования из скважин после аварий, допущенных в процессе эксплуатации;</li> <li>- ликвидация аварий с эксплуатационной колонной;</li> <li>- очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов;</li> <li>- проведение кислотной обработки;</li> <li>- проведение ГРП;</li> <li>- промывка призабойной зоны и скважины.</li> </ul>	
ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр	Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства	<ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль за ПДК и ПДУ вредных и опасных факторов;</li> <li>- проверка соединительных узлов, оборудования, арматур, трубопроводов;</li> <li>- контроль герметизации устья скважин;</li> <li>- установка и контроль работы противовыбросового оборудования;</li> <li>- локализация разливов;</li> <li>- ввод в эксплуатацию и ремонт нагнетательных скважин;</li> <li>- ликвидация скважин.</li> </ul>	

### ПП.02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	Выбор наземного оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор запорных устройств;</li> <li>- подбор диаметра штуцера в зависимости от требуемой подачи;</li> <li>- выбор фонтанной арматуры.</li> </ul>	216
	Выбор скважинного оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- подбор погружного центробежного насоса;</li> <li>- выбор электродвигателя, трансформатора;</li> <li>- выбор насосно-компрессорных труб.</li> </ul>	

<p>ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>Техническое обслуживание бурового оборудования</p>	<p>Обслуживание крюкоблоков:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка профиля желоба шкива шаблоном;</li> <li>- проверка состояния кожухов;</li> <li>- проверка работы стопора защелки зева крюка;</li> <li>- проверка состояния штропов;</li> <li>- проверка состояния защелки крюка, замена фиксатора;</li> <li>- проверка состояния крепежных деталей и надежности их стопорения.</li> </ul> <p>Обслуживание вертлюгов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка плавности вращения ствола;</li> <li>- проверка состояния ствола и переводника (визуальный осмотр);</li> <li>- проверка надежности крепления горловины, крышки вертлюга и нижнего фланца;</li> <li>- проверка уровня и качества масла в вертикальном положении вертлюга;</li> <li>- проверка состояния нижнего уплотнения;</li> <li>- проверка состояния штропа (визуальный осмотр).</li> </ul> <p>Обслуживание поршневых насосов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена изношенных уплотнений ползуна, цилиндрических крышек, втулок цилиндров, клапанных крышек;</li> <li>- проверка пневмо- и маслосистемы насоса, КИП;</li> <li>- замена клапанных крышек при наличии промыва, трещин;</li> <li>- проверка надежности крепления насоса к раме;</li> <li>- проверка крепления, ремонт ограждений и защитных кожухов.</li> </ul> <p>Обслуживание роторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка состояния зубчатого зацепления, подшипников;</li> <li>- проверка правильности сборки вкладышей и зажимов;</li> <li>- проверка состояния и при необходимости замена защелок вкладышей;</li> <li>- смазка и замена масла (при необходимости);</li> <li>- сборка и проверка легкости вращения вала и стола ротора путем проворачивания вала.</li> </ul>	
	<p>Техническое обслуживание бурового инструмента</p>	<p>Техническое обслуживание элеваторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- промывка элеватора соляной или керосином;</li> <li>- проверка исправности всех его узлов (фиксатора, челюстей замена пальцев, рукоятки, пружины, шариков, направляющих, рычага);</li> <li>- замена винтов, вкладыша, втулки, рукоятки, оси рукоятки;</li> </ul> <p>Техническое обслуживание ключей и спайдеров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- смазка ключей и спайдеров в соответствии с картами смазки;</li> <li>- замена плашек ключа и вставок спайдера.</li> </ul> <p>Техническое обслуживание ключа КМУ-50:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена стопорного механизма, подшипников, крышек;</li> <li>- замена разрезного кольца, разрезной шестерни, болтов.</li> </ul> <p>Техническое обслуживание крюка 1КПШ-10:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена гайки, защелки, пальца, колпака, пружины;</li> <li>- замена штропов, рога крюка.</li> </ul>	

	<p>Техническое обслуживание оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин</p>	<p>Обслуживание оборудования групповых замерных установок:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка показаний счетчиков и исправности работы всех блоков (при отсутствии телемеханики);</li> <li>- проверка герметичности технологического оборудования;</li> <li>- проверка давления на подводящих трубопроводах (при наличии манометров);</li> <li>- проверка контактов реле и магнитных пускателей;</li> <li>- проверка TOP1-50, счетчика АГАТ-Пи влагомера ЦВН-2С;</li> <li>- проверка работы ПСМ.</li> </ul> <p>Обслуживание оборудования насосных станций:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- смена масла (у зубчатых муфт);</li> <li>- ревизия и замена сальника насосного агрегата,</li> <li>- проверку состояния корпуса насоса путем его осмотра и простукивания;</li> <li>- проверку крепления всего агрегата на фундаменте;</li> <li>- проверку центровки агрегата;</li> <li>- пуск и остановка насосов.</li> </ul> <p>Обслуживание устьевого арматуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена штуцеров;</li> <li>- ревизия или замена вышедших из строя деталей перепускного клапана, очистка его внутренних каналов;</li> <li>- ревизия задвижек и добавление в них смазки;</li> <li>- замена при необходимости уплотнительных колец, шпилек и гаек;</li> <li>- ревизия или замена вышедших из строя деталей СУСГ;</li> <li>- ревизия или замена деталей или целиком вентиля манометрического;</li> <li>- монтаж –демонтаж фланцевых соединений арматуры.</li> </ul> <p>Обслуживание поршневых компрессоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- частичная разборка компрессора;</li> <li>- проверка состояния, чистка или замена воздушных фильтров;</li> <li>- подтягивание шатунных болтов и болтов крепления торцевых крышек картера;</li> <li>- замена или ремонт крепежных и стопорных деталей при наличии износа, трещин, погнутостей, отколов и т.д.;</li> <li>- замена масла, заправка смазкой;</li> <li>- проверка соосности вала привода с валом компрессора;</li> <li>- замена изношенных прокладок, уплотнений;</li> <li>- сборка, регулировка и обкатка компрессора.</li> </ul>	
<p>ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации</p>	<p>Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования</p>	<p>Диагностирование технического состояния оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- технологическая очистка оборудования;</li> <li>- контроль технического состояния внешним осмотром;</li> <li>- проверка надежности крепления болтовых соединений;</li> <li>- контроль работы оборудования в соответствии с технологическим регламентом, технологическими картами по приборам аварийной безопасности, КИПиА;</li> </ul> <p>Проведение регулировочных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- регулировка отдельных частей оборудования (под-</li> </ul>	

		<p>тяжка сальников, креплений, регулировка тормозных устройств, натяжение тросов, цепей, ремней и т.д.);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка и при необходимости замена сальниковых набивок, фильтров;</li> <li>- промывка, продувка паром системы трубопроводов оборудования;</li> <li>- проверка работы смазочных устройств, смена и наполнение смазки, смазка оборудования;</li> <li>- устранение повреждений с заменой отдельных составляющих частей.</li> </ul>	
<p>ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>Текущий ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>Текущий ремонт электроцентробежных насосов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- мойка наружной поверхности и деталей;</li> <li>- дефектовка деталей;</li> <li>- правка корпусов и валов;</li> <li>- обкатка и испытание со снятием напорных характеристик.</li> </ul> <p>Текущий ремонт погружных электродвигателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- восстановление и ремонт корпуса статора (рихтовка);</li> <li>- ремонт вала (рихтовка);</li> <li>- ремонт и восстановление всех комплектующих сборочных единиц и резьбовых отверстий;</li> <li>- замена пакетов ротора, подшипников и масла;</li> <li>- обкатка и испытание со снятием электрических характеристик.</li> </ul> <p>Текущий ремонт гидрозащиты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- мойка наружной поверхности и деталей;</li> <li>- дефектовка деталей;</li> <li>- проверка и правка валов;</li> <li>- притирка и испытание торцовых уплотнений;</li> <li>- обкатка и тестирование протекторов;</li> <li>- испытание гидрозащиты в составе УЭЦНМ.</li> </ul>	
	<p>Плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>Плановый ремонт электроцентробежных насосов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена вала, рабочих колес, диска разгрузки, рубашек вала, втулок, колец уплотнений;</li> <li>- восстановление подшипников скольжения;</li> <li>- статическая балансировка колес;</li> <li>- динамическая балансировка ротора в сборе;</li> <li>- обкатка и снятие напорных характеристик;</li> <li>- установка торцовых уплотнений по заявке заказчика.</li> </ul> <p>Плановый ремонт редукторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- восстановление ведомого вала и шестерни ведомого вала, шестерни промежуточного вала, крышки и корпуса редуктора;</li> <li>- восстановление или замена промежуточного, ведущего валов, гаек, крышек валов, болтов, маслоотражателей, сливных пробок;</li> <li>- замена подшипников, манжет (уплотнений);</li> <li>- обкатка и испытание под нагрузкой.</li> </ul> <p>Плановый ремонт погружных электродвигателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- замена статорной обмотки;</li> <li>- замена пакетов ротора, подшипников, масла;</li> <li>- ремонт вала (рихтовка, нарезка шлицев);</li> <li>- восстановление и ремонт головки, основания, всех резьбовых отверстий;</li> <li>- восстановление и ремонт корпуса статора (рихтовка);</li> <li>- обкатка и испытание со снятием электрических характеристик;</li> </ul>	

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- ремонт насосов-дозаторов;</li> <li>- замена червячной шестерни, червячного вала, крышки, подшипников, манжет резиновых;</li> <li>- восстановление втулки шатуна;</li> <li>- обкатка и испытание.</li> </ul> Плановый ремонт АГЗУ "Спутник": <ul style="list-style-type: none"> <li>- ремонт сепарационной емкости, фланцев, предохранительного клапана;</li> <li>- ремонт переключателя скважин ПСМ (вал, корпус ПСМ, кольца резиновые);</li> <li>- ремонт счетчика TOP 1-50;</li> <li>- ремонт задвижек Ду80-Ру40;</li> <li>- замена технологической линии (трубопровода), регулятора расхода;</li> <li>- замена гидравлического привода ГП-1М, заслонки, клапана обратного.</li> </ul>	
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	Оформление технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования (НГПО)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- составление актов и протоколов эксплуатационных испытаний;</li> <li>- составление актов ввода оборудования в эксплуатацию;</li> <li>- составление графиков, схем маршрутов обхода оборудования;</li> <li>- ведение журнала учета движения оборудования;</li> <li>- ведение журнала учета технического обслуживания и ремонта оборудования.</li> </ul>	
	Оформление технологической документации по эксплуатации НГПО	<ul style="list-style-type: none"> <li>- заполнение технологических карт на монтаж и демонтаж технологического оборудования для добычи нефти и газа;</li> <li>- составление ведомости показаний контроль-но-измерительных приборов.</li> </ul>	

### III.03. Организация деятельности коллектива исполнителей

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Планирование производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ознакомление с объемом работ и календарным планированием;</li> <li>- сбор информации по учёту рабочего времени;</li> <li>- исследование затрат по учёту рабочего времени.</li> </ul>	144
	Организация производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- анализ деятельности первичных производственных подразделений;</li> <li>- анализ информации по технологическим процессам и техническим устройствам.</li> </ul>	
ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.	Обеспечение безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- контроль работы противовыбросового оборудования;</li> <li>- контроль работы приборов КИПиА для предотвращения ГНВП;</li> <li>- проведение опрессовки фонтанной арматуры;</li> <li>- проведение неразрушающего контроля и антикоррозионной защиты несущих конструкций, оборудования и трубопроводов;</li> <li>- контроль работы систем блокировок и предохранительных устройств;</li> <li>- контроль герметизации систем сбора и транспортирования продукции скважин;</li> <li>- контроль работы обратных и предохранительных клапанов;</li> </ul>	

		- контроль схем расстановки оборудования для проведения ремонтных работ.	
ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	Контроль производственных работ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- осуществление оперативного контроля выполнения производственных заданий;</li> <li>- определение обеспечения эксплуатации скважин и производственных объектов в соответствии с установленными технологическими режимами и правилами технической эксплуатации;</li> <li>- наблюдение за своевременным обеспечением производственных объектов необходимыми материалами, оборудованием, инструментом и транспортом;</li> <li>- оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</li> </ul>	









## СПРАВКА

О прохождении практики студентом \_\_\_\_\_  
(ФИО)

Группы \_\_\_\_\_ Специальность \_\_\_\_\_

на предприятии \_\_\_\_\_  
(название предприятия)

подразделение \_\_\_\_\_  
(цех, участок)

За период \_\_\_\_\_

### ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

За период прохождения практики студент \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

выполнял следующие обязанности по ПП. 01: \_\_\_\_\_

---

---

---

---

---

---

получил практический опыт по ПП. 01: \_\_\_\_\_

---

---

---

---

---

---

выполнял следующие обязанности по ПП. 02: \_\_\_\_\_

---

---

---

---

---

---

получил практический опыт по ПП. 02: \_\_\_\_\_

---

---

---

---

---

---

выполнял следующие обязанности по ПП. 03: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

получил практический опыт по ПП. 03: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Производственные задания по ПП. 01 выполнял на \_\_\_\_\_  
(отлично, хорошо, удовлетворительно)

Производственные задания по ПП. 02 выполнял на \_\_\_\_\_  
(отлично, хорошо, удовлетворительно)

Производственные задания по ПП. 03 выполнял на \_\_\_\_\_  
(отлично, хорошо, удовлетворительно)

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

Начальник ОК \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О)

Начальник цеха \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О)

Руководитель практики от предприятия \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О)

М.П.

НЕФТЕЮГАНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ  
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Ф.И.О. студента \_\_\_\_\_

Группы \_\_\_\_\_ спец. 21.02.01 Разработка нефтяных и газовых месторождений

Время прохождения практики: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Место прохождения практики: \_\_\_\_\_

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись инструктора производственного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	
ПК 1.3	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	
ПК 1.4	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин	
ПК 1.5	Принимать меры по охране окружающей среды и недр	

Инструктор производственного

обучения \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Начальник цеха \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_

НЕФТЕЮГАНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ  
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Ф.И.О. студента \_\_\_\_\_

Группы \_\_\_\_\_ спец. 21.02.01 Разработка нефтяных и газовых месторождений

Время прохождения практики: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Место прохождения практики: \_\_\_\_\_

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись инструктора производственного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке	
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	

Инструктор производственного

обучения \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Начальник цеха \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_

НЕФТЕЮГАНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ  
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения  
высшего образования «Югорский государственный университет»

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ  
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Ф.И.О. студента \_\_\_\_\_

Группы \_\_\_\_\_ спец. 21.02.01 Разработка нефтяных и газовых месторождений

Время прохождения практики: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Место прохождения практики: \_\_\_\_\_

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись инструктора производственного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	
ПК 3.2	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	

Инструктор производственного

обучения \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Начальник цеха \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись)

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_