

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  
21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

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;
- задание (образец в Приложение 7);
- справка и производственная характеристика;
- аттестационные листы;
- тематический план производственной практики (образец в Приложение 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 Приложение 1.

**Титульный лист** (образец в Приложение 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.

Иванов Н.П.  
1БС20

# ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ

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

Специальность 21.02.02  
Бурение нефтяных и газовых скважин

## ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ

производственная практика

- ПП. 01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом
- ПП. 02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования
- ПП. 03 Организация деятельности коллектива исполнителей

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

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

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

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. 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин \_\_\_\_\_

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

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

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись ин- структора про- изводствен- ного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 1.1	Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	
ПК 1.2	Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения	
ПК 1.3	Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций	
ПК 1.4	Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин	

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. 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин \_\_\_\_\_

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

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

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись ин- структора про- изводствен- ного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 2.1	Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин	
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке	
ПК 2.3	Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования	
ПК 2.4	Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования	
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования	

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. 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин \_\_\_\_\_

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

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

Виды работ, выполненных обучающимся во время прохождения практики	Оценка (цифрой, прописью)	Подпись ин- структора про- изводствен- ного обучения
Итоговая оценка		

№	Профессиональные компетенции	Освоен/ не освоен
ПК 3.1	Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда	
ПК 3.2	Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами	
ПК 3.3	Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности	

Инструктор производственного

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

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

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_

**ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ  
(ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

**ПП.01. Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом**

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин	Проводка глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях	<ul style="list-style-type: none"> <li>- работа с проектной документацией;</li> <li>- составление геолого-технического наряда;</li> <li>- выявление проблемы бурения сверхглубоких скважин;</li> <li>- подбор компоновки бурильной колонны.</li> </ul>	216
	Контроль параметров буровых и тампонажных растворов	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение свойств буровых растворов (вязкость, плотность, водоотдача, толщина корки, статическое напряжение сдвига, содержание песка и т.д.) с помощью приборов;</li> <li>- определение показателей сухого цементного порошка и тампонажного раствора;</li> <li>- определение свойств тампонажного раствора при цементировании скважины;</li> <li>- проверка результатов цементирования.</li> </ul>	
ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения	Контроль технологических процессов бурения	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение порядка проектирования режима бурения;</li> <li>- определение количества бурового раствора, установление режима работы буровых насосов.</li> </ul>	
	Предотвращение осложнений	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявление признаков поглощения бурового раствора;</li> <li>- определение методов предупреждения возникновения поглощений;</li> <li>- выбор параметров бурового раствора для предотвращения осложнения.</li> </ul>	
ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций	Ликвидация осложнений	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявление причин нарушения целостности стенок скважины;</li> <li>- выявление причин поглощения бурового раствора;</li> <li>- применение утяжеленного бурового раствора;</li> <li>- использование наполнителей.</li> </ul>	
	Ликвидация аварийных ситуаций	<ul style="list-style-type: none"> <li>- методы ликвидации поглощений;</li> <li>- выявление причин газо-нефте-водопроявлений;</li> <li>- выбор противовыбросового оборудования;</li> <li>- установка противовыбросового оборудования;</li> <li>- бурение специальных скважин.</li> </ul>	
ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять подземный ремонт скважин	Подготовка скважин к ремонту	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявление причин ремонта скважин;</li> <li>- обследование скважин перед ремонтом;</li> <li>- спуск печати;</li> <li>- снятие оттиска печати.</li> </ul>	
	Осуществление подземного ремонта скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение выбора ловильного инструмента;</li> <li>- выбор технологии работ при ремонте скважин;</li> <li>- выбор технологии извлечения упавших предметов;</li> <li>- извлечение упавшего долота;</li> <li>- извлечение упавших труб за тело;</li> <li>- извлечение труб за муфту;</li> <li>- извлечение турбобура;</li> <li>- крепление ловильного инструмента.</li> </ul>	

### ПП.02. Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 2.1 Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин	Выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- работа с технической документацией;</li> <li>- подбор технических параметров бурового оборудования;</li> <li>- изучение геологического разреза скважины;</li> <li>- определение компоновки бурильной колонны;</li> <li>- ведение вахтового журнала при проводке скважин.</li> </ul>	216
ПК 2.2 Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке	Подготовка бурового оборудования к транспортировке	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка технического состояния буровых насосов;</li> <li>- проверка технического состояния гидравлических забойных двигателей, силовых приводов;</li> <li>- подготовка бурового оборудования к транспортировке.</li> </ul>	
ПК 2.3 Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования	Проверка работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка технического состояния контрольно-измерительных приборов;</li> <li>- проверка технического состояния автоматов;</li> <li>- проверка технического состояния предохранительных устройств;</li> <li>- проверка технического состояния превенторов.</li> </ul>	
ПК 2.4 Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования	Контроль рациональной эксплуатации оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовка мероприятий по совершенствованию эффективности буровых работ;</li> <li>- применение специальных контрольно-измерительных приборов (КИП), позволяющих измерять и поддерживать оптимальные параметры технологического режима бурения, работы различных механизмов;</li> <li>- определение физического состояния отдельных технических средств.</li> </ul>	
	Контроль технического состояния наземного бурового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка надежности крепления болтовых соединений;</li> <li>- проверка надежности технологического состояния наземного оборудования;</li> <li>- разработка комплекса операций по поддержанию работоспособности наземного оборудования;</li> <li>- этапы технического обслуживания наземного оборудования;</li> <li>- организация технического обслуживания наземного оборудования.</li> </ul>	
	Контроль технического состояния подземного бурового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение нагрузок, действующих на детали механизмов подъемного комплекса;</li> <li>- снятие показателей работы подземного оборудования;</li> <li>- занесение показателей в журнал регистрации параметров подземного бурового оборудования.</li> </ul>	
ПК 2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию бурового	Оформление технологической и технической документации по обслуживанию бурового	<ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовка технологического проекта на строительство скважины;</li> <li>- подготовка нормативных документов для контроля технического состояния оборудования;</li> <li>- разработка объема профилактических и ремонт-</li> </ul>	

живанию и эксплуатации бурового оборудования	оборудования	ных работ.	
	Оформление технологической и технической документации по эксплуатации бурового оборудования	- определение объема профилактических и ремонтных работ; - ведение документации за работой бурового оборудования.	

### III.03. Организация деятельности коллектива исполнителей

Компетенции	Виды работ	Показатели	Кол-во часов
ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда	Обеспечение профилактики и безопасности условий труда	- инструктаж по проведению безопасных условий труда при бурении сверхглубоких скважин; - инструктаж о первой помощи при травматизме.	72
ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами	Организация работы бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами	- работа с содержанием документа по бурению скважин; - работа с содержанием плана работ по бурению скважин; - работа с регламентом по подготовке бурового раствора.	
ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности	Анализ процессов и результатов деятельности коллектива исполнителей	- ознакомление с объемом работ и календарным планированием; - оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев; - сбор информации по учёту рабочего времени; - исследование затрат по учёту рабочего времени.	
	Оценка эффективности производственной деятельности	- сбор информации по: <ul style="list-style-type: none"> <li>• срокам выполнения объёмов работ,</li> <li>• качеству выполнения работ,</li> <li>• времени простоя,</li> <li>• коммерческой скорости, проходки,</li> <li>• стоимости выполненных работ;</li> </ul> - оценка эффективности производственной деятельности.	









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

УТВЕРЖДАЮ  
Зам. директора по УПР  
\_\_\_\_\_ О.В. Селютина  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Задание  
на производственную практику**

Студенту \_\_\_\_\_

Группа \_\_\_\_\_

Вопросы, подлежащие изучению:

1. Геолого-технический наряд на бурение скважины № \_\_\_\_\_
2. Тип буровой установки (привышечные сооружения) \_\_\_\_\_
3. Компоновка бурильной колонны на бурение скважины № \_\_\_\_\_
4. Свойства бурового раствора, используемого при бурении скважины № (вязкость, плотность, водоотдача, толщина корки, статическое напряжение сдвига, содержание песка и т.д.) \_\_\_\_\_
5. Режим бурения на скважине № \_\_\_\_\_
6. Причины поглощения бурового раствора на скважине № \_\_\_\_\_
7. Используемые методы предупреждения возникновения поглощений на скважине № \_\_\_\_\_
8. Используемое противовыбросовое оборудование на скважине № \_\_\_\_\_
9. Причины ремонта на данной скважине № \_\_\_\_\_

**Руководители производственной практики**

От образовательной организации (должность, Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Утвержден \_\_\_\_\_

От организации (должность, Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Наименование организации \_\_\_\_\_

Дата выдачи задания « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.