

Индустриальный институт (СПО)

» мая 2024 г.
М. П.

(подпись) (И. О. Фамилия)

« ____ » _____ 20__ г.
М. П.

(подпись) (И. О. Фамилия)
« ____ » _____ 20__ г.
М. П.

(подпись) (И. О. Фамилия)
« ____ » _____ 20__ г.
М. П.

Практика:	Производственная (по профилю специальности)
Индекс:	ПП.06.01
Профессиональный модуль:	Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»
Специальность:	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения:	очная
Курс(ы):	1
Семестр(ы):	2

Рабочая программа составлена в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023 № 833

Разработчик Садеев В.А., преподаватель ИИ (СПО).

Рассмотрено на заседании					
предметно-цикловой комиссии			методического совета ИИ (СПО)		
Дата, номер протокола	ФИО председателя ПЦК	Подпись председателя ПЦК	Дата, номер протокола	ФИО председателя совета	Подпись председателя совета
Протокол от <u>17.05.2024</u> № <u>06</u>	<u>Болешинский Д.В.</u>	<u>Д.Тамф</u>	Протокол от <u>23.05.2024</u> № <u>06</u>	<u>Рябева С.Н.</u>	<u>Рябева</u>
Протокол от № _____			Протокол от № _____		
Протокол от № _____			Протокол от № _____		
Протокол от № _____			Протокол от № _____		

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по УР ИИ (СПО)



А. Н. Рябева

СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	4
2. Результаты освоения рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	5
3. Тематический план и содержание производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	7
4. Условия реализации рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	14
5. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	16

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

1.1 Область применения программы

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) является частью ППССЗ в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Область профессиональной деятельности: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

В части освоения квалификации: техник-технолог и основного вида деятельности (ВД): профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»

1.2. Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности) - требования к результатам освоения производственной практики (по профилю специальности)

Формирование у обучающихся практических профессиональных умений в рамках профессионального модуля по основным видам деятельности для освоения специальности, обучение трудовым приемам, операциям и способам выполнения трудовых процессов, характерных для соответствующей специальности и необходимых для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по специальности. 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

В результате прохождения производственной практики (по профилю специальности)

Иметь практический опыт:

- осуществлять контроль над технологическим процессом добычи нефти, газа и газового конденсата на промысле и дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата с помощью средств автоматики и телемеханики;
- запускать и отключать установки и механизмы;
- осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин (включая нагнетательные) и из групповых замерных установок;
- осуществлять контроль над работой действующего фонда скважин через пульт управления и информацию обслуживающих операторов;
- готовить и передавать информацию о выполнении работ и аварийных ситуациях на промысел и центральной технологической службе;
- передавать центральной инженерно-технологической службе заявки на необходимую спецтехнику и транспорт;
- составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции, движении бригад подземного и капитального ремонта скважин;
- осуществлять работы под руководством инженерно-технологической службы промысла и получать оперативные указания от центральной инженерно-технологической службы нефтегазодобывающего управления;
- вести вахтовую документацию по изменению режима работы скважин и проводимым работам на объектах нефтепромысла;
- осуществлять руководство работой операторов по добыче нефти и газа, по пуску и остановке скважин.

1.3. Количество часов на освоение рабочей программы производственной практики (по профилю специальности):

В рамках освоения профессионального модуля – 144 часов, в том числе:

Форма обучения	1 курс	
	1 семестр	2 семестр
Очная	-	144

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

Результатом освоения рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) является сформированность у обучающихся профессиональных (ПК) и общих (ОК) компетенций по избранной специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Код ПК, ОК	Наименование результата освоения практики
ПК 6.1	Знать технологическую схему оборудования на помысле; управлять техпроцессами, машинами и механизмами
ПК 6.2	Следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью
ПК 6.3	Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их
ПК 6.4	Осуществлять координацию деятельности участников производственного процесса
ПК 6.5	Регистрировать приборы учёта в специальном журнале
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях

**3. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР
ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»**

3.1. План прохождения производственной практики (по профилю специальности) ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»
очная форма обучения

Наименование модуля	Производственная практика (по профилю специальности) по курсам и семестрам
ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»	1 курс 2 семестр

3.2. Тематический план производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»

Код ПК	Количество часов по ПМ	Виды работ	Наименование тем производственной практики (по профилю специальности/ преддипломной)	Количество часов по темам
1	2	3	4	5
ПК 6.1	144	- Оперативная работа оператора пульта управления по видам: дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата; контроль работ действующего фонда скважин, сбор, передача и обработка информации о	Тема 1 Введение в профессию. Значение профессии, перспективы её развития. Роль профессионального мастерства рабочего в обеспечении высокого качества выполняемых работ. Основные понятия о нефтяном и газовом месторождении. Основные требования охраны труда.	12
ПК 6.2			Тема 2 Технологический процесс добычи углеводородов, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Понятие о технике и технологий добычи нефти и газа. Морские нефтяные и газовые месторождения. Пластовые воды. Понятие об эксплуатации месторождений и залежей. Установление и поддержание режима работы скважин. Способы эксплуатации нефтяных скважин:	12
ПК 6.3				
ПК 6.4				
ПК 6.5				

		выполнении работ в аварийных ситуациях - Составление сводок, проверка, смена и включение в работу средств автоматики и телемеханики; составление сводок о работе скважин; о сдаче продукта - Введение вахтовой документации по изменению режима работы скважин - Отработка приёмов ликвидаций возможных аварий и нарушение режимов работы - Сбор и передача информации	фонтанный, компрессорный, насосный, газлифтный.	
			Тема 3 Промысловые сбор и подготовка нефти, газа и воды. Понятие о системе сбора и подготовки нефти, газа и воды на нефтегазовых месторождениях. Однотрубные и двухтрубные системы сбора. Раздельный сбор нефти по сортам и степени обводненности. Влияние воды и солей на переработку нефти. Основные схемы сбора нефти и газа. Внутрипромысловый транспорт продукции от скважины до пункта сбора. Нефтегазовые сепараторы. Дожимные насосные станции (ДНС), комплексные сборные пункты (КСП), Учет нефти в резервуарах. Подземный и текущий ремонт скважин. Исследование скважин. Цели и задачи ремонтов скважин.	22
			Тема 4 Автоматизация производственных процессов. Повышение надежности работы за счёт автоматики и телемеханики. Автоматическая защита оборудования от аварий. Сигнализация предупредительная и аварийная. Средства передачи сигнала диспетчеру о нарушениях технологического процесса. Дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти с помощью автоматики и телемеханики. Контроль работы действующего фонда скважин через пульт управления и информации обслуживающих операторов. Сбор, передача и обработка информации о ходе технологического процесса. Составление сводок о работе скважин и сдаче продукции. Работа в программах OIS+ и ASOD.	22
			Промежуточная аттестация в форме комплексного зачета	4
			Экзамен по модулю	
			Всего часов	144

3.3. Содержание производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»

Наименование тем практики	Содержание учебных занятий	Объем часов
1	2	3
2 семестр		
Виды работ: - Оперативная работа оператора пульта управления по видам: дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата; контроль работ действующего фонда скважин, сбор, передача и обработка информации о выполнении работ в аварийных ситуациях - Составление сводок, проверка, смена и включение в работу средств автоматики и телемеханики; составление сводок о работе скважин; о сдаче продукта - Введение вахтовой документации по изменению режима работы скважин - Отработка приёмов ликвидаций возможных аварий и нарушение режимов работы - Сбор и передача информации		
Тема 1 Введение в профессию. Значение профессии, перспективы её развития. Роль профессионального мастерства рабочего в обеспечении высокого качества выполняемых работ. Основные понятия о нефтяном и газовом месторождении. Основные требования охраны труда.	Вводное занятие Безопасность труда, электробезопасность и пожарная безопасность.	12
Тема 2 Технологический	Выполнение работ оператора пульта управления. Ознакомление и изучение со схемами добычи нефти и оборудования технологических установок. Регулирование параметров работы	12

<p>процесс добычи углеводородов, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Понятие о технике и технологий добычи нефти и газа. Морские нефтяные и газовые месторождения. Пластовые воды. Понятие об эксплуатации месторождений и залежей. Установление и поддержание режима работы скважин. Способы эксплуатации нефтяных скважин: фонтанный, компрессорный, насосный, газлифтный.</p>	<p>технологических установок. Обучение приемам обслуживания контрольно – измерительных приборов.</p>	
<p>Тема 3 Промысловые сбор и подготовка нефти, газа и воды. Понятие о системе сбора и подготовки нефти, газа и воды на нефтегазовых месторождениях.</p>	<p>Выполнение работ оператора пульта управления. Обучение приемам оперативной работы с пульта управления. Оперативная работа оператора пульта управления по видам: дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата; контроль работ действующего фонда скважин, сбор, передача и обработка информации о выполнении работ в аварийных ситуациях.</p>	22

<p>Однотрубные и двухтрубные системы сбора. Раздельный сбор нефти по сортам и степени обводненности. Влияние воды и солей на переработку нефти. Основные схемы сбора нефти и газа. Внутрипромысловый транспорт продукции от скважины до пункта сбора. Нефтегазовые сепараторы. Дожимные насосные станции (ДНС), комплексные сборные пункты (КСП), Учет нефти в резервуарах. Подземный и текущий ремонт скважин. Исследование скважин. Цели и задачи ремонтов скважин.</p>		
<p>Тема 4 Автоматизация производственных процессов. Повышение надежности работы за счёт автоматики и</p>	<p>Составление сводок, проверка, смена и включение в работу средств автоматики и телемеханики; составление сводок о работе скважин; о сдаче продукта. Введение вахтовой документации по изменению режима работы скважин. Отработка приёмов ликвидации возможных аварий и нарушение режимов работы. Сбор и передача информации.</p>	22

<p>телемеханики. Автоматическая защита оборудования от аварий. Сигнализация предупредительная и аварийная. Средства передачи сигнала диспетчеру о нарушениях технологического процесса. Дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти с помощью автоматики и телемеханики. Контроль работы действующего фонда скважин через пульт управления и информации обслуживающих операторов. Сбор, передача и обработка информации о ходе технологического процесса. Составление сводок о работе скважин и сдаче продукции. Работа в</p>		
---	--	--

программах OIS+ и ASOD.		
Промежуточная аттестация в форме комплексного зачета		4
Квалификационный экзамен		
Всего часов		144

3.4. Перечень проверочных работ:

Наименование разделов, ПК	Виды проверочных работ
ПК 6.1. Знать технологическую схему оборудования на помысле; управлять техпроцессами, машинами и механизмами	Знать методы и технологии для контроля и соблюдения основных показателей разработки месторождений (устный опрос)
ПК 6.2. Следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью	Уметь следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью, и устранять отклонения от заданного режима работы оборудования (устный опрос).
ПК 6.3. Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их	Знать, как определять и устранять отклонения от заданного режима работы оборудования, выполнять технологические операции по пуску и останову технологических линий установок подготовки углеводородного сырья (письменный опрос).
ПК 6.4. Осуществлять координацию деятельности участников производственного процесса	Уметь осуществлять координацию деятельности участников производственного процесса на нефтегазовом месторождении (устный опрос).
ПК 6.5. Регистрировать приборы учёта в специальном журнале	Уметь оформлять оперативную, техническую документацию по ведению технологического процесса на установках подготовки углеводородного сырья и регистрировать приборы учета в специальных журналах (устный опрос).

4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

4.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Профильные организации на основании договоров о практической подготовке обучающихся создают условия для реализации практики в форме практической подготовки, предоставляют оборудование и технические средства обучения в объеме, позволяющем выполнять определенные виды работ, связанные с будущей профессиональной деятельностью обучающихся.

Наименование лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, в том числе отечественного производства:

- СПС КонсультантПлюс,
- Windows 10,
- Microsoft Office.

4.2. Информационное обеспечение производственной практики (по профилю специальности)

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации имеет печатные и/или электронные образовательные и информационные ресурсы:

- Рассохин С. Г. Оператор по добыче нефти и газа : учебное пособие для профессионального обучения рабочих в системе непрерывного обучения в обществах и организациях ОАО "Газпром". – Москва : Академия, 2002. – 544 с. - Режим доступа: http://mark.ugtu.net/files/marc/mobject_3966.pdf - 2 экз.
- Мордвинов А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 1. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2006. – 159 с. – б.ц. – ISBN 5-88179-404-4. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/4802> - 36 экз.
- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 2. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2008. – 111 с. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-485-9. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/4792> - 49 экз.
- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 3. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2010. – 107 с. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-504-7. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/1899> - 52 экз.
- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 1. – 2-е изд., доп. и перераб. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2014. – 168 с. : ил. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-811-6. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/19202> - 67 экз.
- Нор, Е. В. Системный анализ деятельности оператора в экстремальных ситуациях : методические указания к контрольной работе. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2019. – URL: <http://lib.ugtu.net/book/41478/>
- Санду, С.Ф. Оператор по исследованию скважин : учебное пособие / С.Ф. Санду – Томск : Изд-во Томского политехнического университета, 2015.- 120 с. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.ru/catalog/document?id=20272>

Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы:

- СПС КонсультантПлюс;

- Сетевая электронная библиотека «ЭБС «Лань»;
- ЭБС ЮРАЙТ. ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ

4.3. Общие требования к организации образовательного процесса

Практика реализуется в форме практической подготовки при освоении образовательной программы в условиях выполнения обучающимися определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенции по профилю соответствующей образовательной программы.

Реализация практики в форме практической подготовки может осуществляться непрерывно, либо путем чередования с реализацией иных компонентов ОП в соответствии с календарным учебным графиком и учебным планом.

Характер проведения производственной практики (по профилю специальности): концентрированно.

Практическая подготовка может быть организована:

- непосредственно в университете, в том числе в структурном подразделении университета, предназначенном для проведения практической подготовки и обеспечивающем осуществление образовательной деятельности с учетом уровня, вида и направленности реализуемых ОП, формы обучения и режима пребывания обучающихся;
- в организации, осуществляющей деятельность по профилю соответствующей ОП (далее – профильная организация), в том числе в структурном подразделении профильной организации, предназначенном для проведения практической подготовки, на основании договора, заключаемого между университетом и профильной организацией.

Практическая подготовка обучающихся с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов организуется с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

Производственная практика (по профилю специальности) проводится мастерами производственного обучения или преподавателями профессионального цикла.

Функции руководителя по практической подготовке от Университета определены в локальных нормативных актах Университета.

Наличие документации, необходимой для проведения производственной практики (по профилю специальности):

- рабочая программа практики;
- договор о практической подготовке обучающихся, заключенный между Университетом и профильной организацией (*если практическая подготовка будет проводиться в профильной организации*);
- приказ о допуске и направлении на практическую подготовку при проведении практики обучающихся;
- дневник по практической подготовке;
- направление на практическую подготовку (*для очной формы обучения, если практическая подготовка будет проводиться в профильной организации*).

Перед началом практики обучающемуся руководитель по практической подготовке выдает дневник по практической подготовке с указанием индивидуального задания и направление на практическую подготовку (*для очной формы обучения, если практическая подготовка будет проводиться в профильной организации*).

По окончании практики обучающийся обязан предоставить руководителю по практической подготовке от университета заполненный дневник по практической подготовке, содержащий аттестационный лист и характеристику, отчет по практике в соответствии с индивидуальным заданием, справку о прохождении практической подготовки (*для очной формы обучения, если практическая подготовка проводилась в профильной организации*).

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

5.1. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики (по профилю специальности) осуществляется руководителем по практической подготовке от Университета в форме защиты отчета.

Промежуточная аттестация по практике проводится в форме комплексного зачета.

Профессиональные компетенции

Код ПК	Наименование результата обучения	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
ПК 6.1	Знать технологическую схему оборудования на помысле; управлять техпроцессами, машинами и механизмами	Защита отчета по учебной практике, зачет по учебной практике, дневник.
ПК 6.2	Следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью	Защита отчета по учебной практике, зачет по учебной практике, дневник.
ПК 6.3	Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их	Защита отчета по учебной практике, зачет по учебной практике, дневник.
ПК 6.4	Осуществлять координацию деятельности участников производственного процесса	Защита отчета по учебной практике, зачет по учебной практике, дневник.
ПК 6.5	Регистрировать приборы учёта в специальном журнале	Защита отчета по учебной практике, зачет по учебной практике, дневник.

Общие компетенции

Код ОК	Наименование результата обучения	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике, дневник
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике, дневник
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие,	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике,

	предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях	дневник
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике, дневник
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике, дневник
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	Отчет в виде предоставленных документов по видам работ практики, , аттестационный лист по практике, дневник

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«Ухтинский государственный технический университет»
(УГТУ)

Индустриальный институт (СПО)

КОМПЛЕКТ ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ
ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ
(по профилю специальности)

ПМ.06. Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта
управления в добыче нефти и газа»

наименование профессионального модуля

образовательной программы
среднего профессионального образования
по специальности

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

код и наименование специальности/профессии

1. ПАСПОРТ КОМПЛЕКТА ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ

1.1. Область применения

Комплект оценочных средств (далее – КОС) предназначен для контроля и оценки результатов прохождения производственной практики (по профилю специальности) ПП.06.01 по профессиональному модулю ПМ.06. Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа», образовательной программы среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

1.2. Результаты освоения компетенций

В результате проведения промежуточной аттестации по производственной практике (по профилю специальности) ПП.06.01 осуществляется комплексная оценка овладения следующими профессиональными и общими компетенциями:

Таблица 2.1

Код	Результат освоения компетенций
ПК 6.1	Знать технологическую схему оборудования на помысле; управлять техпроцессами, машинами и механизмами
ПК 6.2	Следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью
ПК 6.3	Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их
ПК 6.4	Осуществлять координацию деятельности участников производственного процесса
ПК 6.5	Регистрировать приборы учёта в специальном журнале
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности, применительно к различным контекстам.
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности.
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста

ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях.
-------	--

Комплект КОС позволяет оценить приобретенный на практике **практический опыт:**

- осуществлять контроль над технологическим процессом добычи нефти, газа и газового конденсата на промысле и дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата с помощью средств автоматики и телемеханики;
- запускать и отключать установки и механизмы;
- осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин (включая нагнетательные) и из групповых замерных установок;
- осуществлять контроль над работой действующего фонда скважин через пульт управления и информацию обслуживающих операторов;
- готовить и передавать информацию о выполнении работ и аварийных ситуациях на промысел и центральной технологической службе;
- передавать центральной инженерно-технологической службе заявки на необходимую спецтехнику и транспорт;
- составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции, движении бригад подземного и капитального ремонта скважин;
- осуществлять работы под руководством инженерно-технологической службы промысла и получать оперативные указания от центральной инженерно-технологической службы нефтегазодобывающего управления;
- вести вахтовую документацию по изменению режима работы скважин и проводимым работам на объектах нефтепромысла;
- осуществлять руководство работой операторов по добыче нефти и газа, по пуску и остановке скважин.

2. ФОРМЫ КОНТРОЛЯ И ОЦЕНКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРАКТИКИ

В соответствии с учебным планом и рабочей программой производственной практики (по профилю специальности) ПП.06.01 предусматривается текущий и промежуточный контроль результатов освоения.

2.1. Формы текущего контроля результатов

Текущий контроль результатов практической подготовки при прохождении производственной практики (по профилю специальности) ПП.06.01 происходит при использовании следующих обязательных форм контроля:

- ежедневный контроль посещаемости практики руководителем по практической подготовке от университета / профильной организации (*если практическая подготовка проводилась в профильной организации*);
- наблюдение за выполнением видов работ на практике;
- контроль за ведением дневника по практической подготовке;
- контроль сбора материала для отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

Виды работ на практике определяются в соответствии с требованиями к результатам обучения и отражены в рабочей программе практики.

2.2. Форма промежуточной аттестации

Форма промежуточной аттестации по производственной практике (по профилю специальности) ПП.06.01 – зачет. Обучающиеся допускаются к сдаче зачета при условии выполнения всех видов работ на практике, предусмотренных рабочей программой практики, и своевременном предоставлении следующих документов:

- заполненного дневника по практической подготовке, содержащего характеристику от руководителя по практической подготовке от профильной организации (*если практическая подготовка проводилась в профильной организации*), подтверждающую освоение обучающимся общих компетенций при выполнении различных видов работ, предусмотренных рабочей программой практики, и аттестационный лист об уровне практической подготовки и об освоении профессиональных компетенций;
- отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием;
- справки о прохождении практической подготовки (*если практическая подготовка проводилась в профильной организации*).

Зачет проходит в форме ответов на контрольные вопросы, защиты отчета по практике с иллюстрацией материала (презентации), или др.

Контрольные вопросы необходимы для систематизации и закрепления собранного материала на практике. Грамотные ответы на контрольные вопросы подтверждают освоение обучающимися ПК и ОК, приобретение умений и практического опыта.

Перечень контрольных вопросов (*пример*)

1. Основные понятия о нефтяном и газовом месторождении.
2. Понятие о технике и технологий добычи нефти и газа.
3. Понятие об эксплуатации месторождений и залежей.
4. Установление и поддержание режима работы скважин.
5. Способы эксплуатации нефтяных скважин.
6. Понятие о системе сбора и подготовки нефти, газа и воды на нефтегазовых месторождениях.

7. Основные схемы сбора нефти и газа.
8. Сбор, передача и обработка информации о ходе технологического процесса.
9. Значение профессии, перспективы её развития.
10. Роль профессионального мастерства рабочего в обеспечении высокого качества выполняемых работ.

Невыполнение обучающимся рабочей программы практики или получение неудовлетворительного результата является академической задолженностью.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ МАТЕРИАЛОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРАКТИКИ

По окончании практической подготовки обучающийся обязан предоставить руководителю по практической подготовке от Университета отчёт по практике в соответствии с индивидуальным заданием; заполненный дневник по практической подготовке, содержащий аттестационный лист и характеристику (*если практическая подготовка проводилась в профильной организации*); справку о прохождении практической подготовки (*если практическая подготовка проводилась в профильной организации*).

Отчет по практике должен включать материалы, собранные во время практической подготовки в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

Это может быть информация о структуре, технологическом процессе и применяемом оборудовании в профильной организации, могут быть данные для выполнения расчетов по курсовому проектированию, отчет может включать необходимые схемы, чертежи, таблицы, графики и т. д.

Структура отчета по практике (5 – 15 стр.):

- титульный лист;
- задание на практику;
- содержание;
- текст отчета;
- используемые источники информации, документы (технологические инструкции, официальный сайт организации и т. д.);
- приложения (схемы, чертежи, таблицы, фотоматериалы выносятся в приложения, если они занимают большой объем).

При проведении зачета по практике обучающиеся могут дополнительно представлять собранный материал по практике в форме презентации.

Презентационный материал может включать:

- сведения о профильной организации (месте прохождения практической подготовки);
- фотоматериалы о проделанных видах работ;

- характеристики технологических процессов и оборудования организации;
- другое.

Отчет по практике обучающийся должен предоставить в срок, установленный приказом о допуске и направлении обучающихся на практическую подготовку при проведении практики.

В дневнике по практической подготовке руководитель по практической подготовке от Университета составляет заключение о выполнении (не выполнении) в полном объеме рабочей программы практики в соответствии с требованиями ФГОС СПО и по итогам выставляет зачет.