



Автономное учреждение профессионального  
образования  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
«Нефтеюганский политехнический колледж»

РАССМОТРЕНО  
Педагогический совет  
«17» ноября 2022 г.  
Протокол № 4

УТВЕРЖДАЮ

Директор АУ «Нефтеюганский  
политехнический колледж»

М.В.Гребенец



Приказ от 18.11.2022 № 01-01-06/570/1

М.П.

**ПРОГРАММА**  
**государственной итоговой аттестации выпускников**  
**в 2022-2023 учебном году**  
**по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и**  
**газовых месторождений**

Нефтеюганск 2022г.

## 1. Общие положения

Программа государственной итоговой аттестации выпускников разработана в соответствии с требованиями федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (утв. приказом Министерства образования и науки РФ от 11.08.2014 N 975), Порядком проведения Государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования (Приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 08 ноября 2021 г. № 800 (с изменениями и дополнениями от 5 мая 2022)), в соответствии с Порядком организации и проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования АУ «Нефтеюганский политехнический колледж» (приказ от 18.11.2022 № 01-01-06/570), и является частью основной профессиональной образовательной программы.

Программа государственной итоговой аттестации (далее – ГИА) включает перечень необходимых для допуска на итоговую аттестацию документов, состав итоговой аттестации, темы и требования к ГИА в форме демонстрационного экзамена профильного уровня, защиты дипломного проекта(работы), а также критерии оценки результата образования.

Программа ГИА разрабатывается предметной цикловой комиссией и утверждается директором АУ «Нефтеюганский политехнический колледж» (далее – Колледж) после ее рассмотрения на педагогическом совете Колледжа с участием председателя государственной экзаменационной комиссии. К Программе ГИА для оценивания персональных достижений выпускников на соответствие их требованиям соответствующей основной профессиональной образовательной программы создаются оценочные материалы для демонстрационного экзамена профильного уровня (далее - ДЭ) с учетом требований стандартов Ворлдскиллс, устанавливаемых автономной некоммерческой организацией «Агентство развития профессионального мастерства (Ворлдскиллс Россия)» (далее – Агенство), а также квалификационных требований, заявленных организациями, работодателями, заинтересованными в подготовке кадров соответствующей квалификации, в том числе являющимися стороной договора о сетевой форме реализации образовательных программ и (или) договора о практической подготовке обучающихся (далее - организации-партнеры), по компетенции «Добыча нефти и газа», позволяющие оценить знания, умения и уровень приобретенных компетенций. Оценочные материалы для ДЭ разрабатываются и утверждаются Агентством. Задания ДЭ разрабатываются на основе профессиональных стандартов и с учетом оценочных материалов, разработанных Агентством. Колледж выбирает соответствующий комплект оценочной документации для проведения ДЭ. Колледж обеспечивает проведение предварительного инструктажа выпускников непосредственно в месте проведения ДЭ. ДЭ предусматривает моделирование реальных производственных условий для решения выпускниками практических задач профессиональной деятельности.

Дипломный проект (работа) направлен на систематизацию и закрепление знаний выпускника по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых, а также определение уровня готовности выпускника к самостоятельной профессиональной деятельности. Дипломный проект (работа) предполагает самостоятельную подготовку (написание) выпускником проекта (работы), демонстрирующего уровень знаний выпускника в рамках выбранной темы, а также сформированность его профессиональных умений и навыков.

Тематика дипломных проектов (работ) определяется образовательной организацией. Выпускнику предоставляется право выбора темы дипломного проекта (работы), в том числе предложения своей темы с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения. Тема дипломного проекта (работы) должна соответствовать содержанию одного или нескольких профессиональных модулей, входящих в образовательную программу среднего профессионального образования (Приложение 1, Приложение 2, Приложение 3).

Для подготовки дипломного проекта (работы) выпускнику назначается руководитель и при необходимости консультанты, оказывающие выпускнику методическую поддержку.

Закрепление за выпускниками тем дипломных проектов (работ), назначение руководителей и консультантов осуществляется распорядительным актом образовательной организации.

**Целью государственной итоговой аттестации** выпускников является установление соответствия результатов освоения обучающимися программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ) соответствующим требованиям федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовая подготовка).

**Задачи:**

- определение соответствия знаний, умений навыков выпускников современным требованиям рынка труда, уточнение квалификационных требований конкретных работодателей;
- определение степени сформированности общих и профессиональных компетенций, личностных качеств, наиболее востребованных на рынке труда;
- приобретение опыта взаимодействия выпускников с потенциальными работодателями, способствующими формированию презентационных навыков, умения себя преподнести.

Оценка качества подготовки обучающихся и выпускников по программе подготовки по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

- оценка уровня освоения дисциплин;
- оценка компетенций обучающихся.

Обязательные требования - соответствие тематики демонстрационного экзамена содержанию профессиональных модулей; демонстрационный экзамен должен предусматривать сложность работы не ниже разряда по специальности рабочего, предусмотренного ФГОС.

- выполнение выпускной квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена и защиты дипломного проекта(работы).

Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих освоение обучающимся компетенций при изучении им теоретического материала и прохождении учебной практики и производственной практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности. В том числе выпускником могут быть представлены отчеты о ранее достигнутых результатах, дополнительные сертификаты, свидетельства (дипломы) олимпиад, конкурсов, творческие работы по профессии, характеристики с мест прохождения производственной практики.

**1. Объем времени на подготовку и проведение государственной итоговой аттестации:**

1.1. ГИА проводится после освоения общепрофессиональных дисциплин, профессиональных модулей, учебной и производственной практики.

На подготовку и проведение ГИА выделяется **6 недель (216 часа)**.

1.2. Программа государственной итоговой аттестации, содержание заданий выпускных квалификационных работ в виде демонстрационного экзамена и защиты дипломного проекта доводится до сведения обучающихся не позднее, чем за 6 месяцев до начала государственной итоговой аттестации.

**2. Сроки проведения государственной итоговой аттестации**

2.1. Сроки и регламент проведения демонстрационного экзамена утверждаются руководителем и доводятся до сведения обучающихся, членов государственной

экзаменационной комиссии, преподавателей и мастеров производственного обучения не позднее, чем **за месяц до его начала**.

Государственная итоговая аттестация по программе подготовки специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. проводится в два этапа:

ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений,

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

1. Выполнение выпускной квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена в рамках одного профессионального модуля и защиты дипломного проекта:

№	Группа	Аттестационные испытания	Объем времени	Сроки
1.	РЭ 1.9	Защита дипломных проектов	1 день	02.06.2023
2.		Выполнение квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена	4 дня	05.06.2023-09.06.2022
3.	РЭ 2.9	Защита дипломных проектов	1 день	13.06.2023
4.		Выполнение квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена	4 дня	14.06.2023-19.06.2022
5.	РЭ 3.20	Защита дипломных проектов	1 день	27.05.2023
6.		Выполнение квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена	4 дня	30.05.2023-02.06.2022

### **3. Условия подготовки и процедура проведения государственной итоговой аттестации. Вид государственной итоговой аттестации**

3.1. Выполнение ГИА в форме демонстрационного экзамена профильного уровня по компетенции «Добыча нефти и газа» и защита дипломного проекта (работы).

**Цель:** выявление уровня профессиональной подготовки выпускника, предусмотренного квалификационной характеристикой, профессиональным стандартом и определение готовности его к самостоятельной профессиональной деятельности.

3.1.1. К выпускной квалификационной работе в виде ДЭ и защите дипломного проекта (работы) допускаются обучающиеся, успешно прошедшие промежуточную аттестацию по теоретическому и практическому обучению и в полном объеме овладевшие профессиональными компетенциями и выполнившие программу учебной производственной практики.

3.1.2. Обучающимся, показавшим хорошие и отличные знания по учебным дисциплинам общепрофессионального цикла, профессиональных модулей, практическому обучению, систематически выполняющим в период практики установленные производственные задания, имеющим по итогам практики рекомендации работодателей могут быть предложены задания, соответствующие повышенному уровню квалификации.

3.1.3. Обучающиеся, показавшие высокие результаты по итогам практического обучения, имеющие по итогам практики, рекомендации работодателей, могут пройти процедуру добровольной сертификации квалификаций в МЦП для получения повышенного уровня квалификации.

3.1.4. Выпускная квалификационная работа в виде ДЭ выполняется в центре проведения демонстрационного экзамена аккредитованной Агентством. Руководитель практики (преподаватель, мастер производственного обучения) своевременно подготавливает необходимые оборудования, рабочие места, материалы, инструменты, приспособления, документацию, оценочные материалы для демонстрационного экзамена с учетом требований стандартов Ворлдскиллс Россия по компетенции «Добыча нефти и газа», обеспечивает соблюдение норм и правил охраны труда.

Обучающимся сообщается порядок и условия выполнения работы, выдается наряд с указанием содержания работы, нормы времени, рабочего места, критерии оценки.

3.1.5. Выпускная квалификационная работа в виде ДЭ и защита дипломного проекта (работы) выполняется обучающимися в присутствии государственной экзаменационной комиссии. Результаты выполнения работ заносятся в протокол.

3.1.6. Компетенции, определенные к оцениванию выпускной квалификационной работы в виде ДЭ:

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.

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

ПК2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

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.

3.1.7 Выполнение выпускной квалификационной работы в виде ДЭ позволяет оценить степень овладения трудовыми функциями и трудовыми умениями – составляющих заявленных профессиональных компетенций (Таблица 1).

<b>Трудовые функции</b>	<b>Критерии (демонстрируемые умения)</b>	<b>Важность раздела %</b>
Решение проблем, инновация и креативность	Постоянно контролировать рабочий процесс для минимизации проблемы на последующих стадиях	2,00
	Определять проблемы, связанные с неполадками в работе смежных систем, например, отопление, вентиляция и пр.:	
	Запрашивать информацию о неисправностях для предотвращения проблем;	
	Провести запуск замену сальниковой набивки:	
	Быстро и точно определять проблемы и решать их самостоятельно:	

	Находить возможность предложения своих идей для улучшения качества и удовлетворенности заказчика	
	Продемонстрировать умение применять новые технологии	
Обслуживание оборудования скважин, трубопроводной арматуры	Читать технологическую схему сбора и транспортировки жидкости	20,00
	Производить техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода	
	Выявлять неисправности запорной арматуры и трубопроводов	
	Производить замену прокладки во фланцевых соединениях	
	Производить установку и снятие заглушек, штуцеров	
	Производить замену сальников запорной арматуры	
Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов	Выявлять и устранять неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре)	20,00
	Производить проверку работоспособности предохранительного устройства замерного сепаратора	
	Производить ручной замер дебита скважин	
	Производить опорожнение и разрядку замерного сепаратора и технологических трубопроводов автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ)	
	Производить подготовку сепаратора, оборудования учета количества добываемых флюидов	
	Определять качество добываемых флюидов	
	Производить замену предохранительного клапана замерного сепаратора	

Критерии оценки и количество начисляемых баллов (субъективные и объективные) выполнения выпускной квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена: общее количество баллов задания/модуля по всем критериям оценки составляет 42 балла  
Таблица 2

№ п/п	Критерий	Модуль, в котором используется критерий	Проверяемые разделы WSSS	Баллы		
				Судейская (если это применимо)	Объективная	Общая
1	Обслуживание трубопроводно	Обслуживание трубопроводно	3,6,9	0	24,00	24,00

	й арматуры	й арматуры				
2	Обслуживание АГЗУ	Обслуживание АГЗУ	9	0	18,00	18,00
Итого				0	42,00	42,00

По результатам выполнения заданий демонстрационного экзамена может быть применена схема перевода баллов из столбальной шкалы в оценки по пятибалльной шкале.

Таблица 3. Рекомендуемая схема перевода результатов демонстрационного экзамена из столбальной шкалы в пятибалльную

Оценка	«2»	«3»	«4»	«5»
Отношение полученного количества баллов к максимально возможному (в процентах)	0,00% - 19,99%	20,00% - 39,99%	40,00% - 69,99%	70,00% - 100,00%

**Темы выпускных квалификационных работ в виде демонстрационного экзамена по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

№	Темы ВКР (демонстрационный экзамен)
1.	Обслуживание трубопроводной арматуры
2.	Обслуживание АГЗУ

#### **4. Правила охраны труда и санитарные нормы**

##### **4.1 Программа инструктажа по охране труда и технике безопасности**

###### **1. Общие требования охраны труда**

1.1. К самостоятельной работе по ремонту и техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования допускаются обученный персонал, имеющий соответствующее удостоверение, прошедший инструктаж, стажировку, имеющий допуск к самостоятельной работе, знающий правила оказания первой помощи и не имеющий медицинских противопоказаний.

1.2. Участник, не прошедший своевременно инструктаж по охране труда, медосмотр не должен приступать к работе.

1.2.1 газ, способный привести к удушью, к отравлению, образованию взрывоопасных смесей с кислородом воздуха;

1.2.2 потенциально опасные узлы машин и механизмов, входящих в состав нефтегазопромыслового оборудования;

1.2.3 высокое давление в системах трубопроводов;

1.2.4 электрический ток;

1.2.5 горяче смазочные материалы, способные привести к возгоранию или к воздействию на кожу работника;

1.2.5 неисправные инструменты и приспособления;

1.2.6 неисправные средства индивидуальной и коллективной защиты;

1.2.7 недостаточная освещенность рабочего места;

1.1. Участник должен знать, что наиболее опасными и вредными производственными факторами, действующими на него при проведении технического обслуживания и ремонта нефтегазопромыслового оборудования.

1.2. Технологическое оборудование, инструмент, приспособления, средства индивидуальной и коллективной защиты должны быть в исправном состоянии. В противном случае они могут привести к несчастному случаю на производстве. Участнику так же запрещается заниматься ремонтом и обслуживанием нефтегазопромыслового оборудования, использовать инструмент, приспособления, относительно которых он не обучен и не проинструктирован.

1.3. Участник должен работать в сертифицированной специальной одежде.

1.4. Участник должен иметь допуск по электробезопасности.

## **2. Требования охраны труда перед началом выполнения работ**

Перед началом работы участники должны выполнить следующее:

2.1. Надеть специальную одежду и застегнуть манжеты рукавов.

2.2. Осмотреть и подготовить свое рабочее место, убрать все лишние предметы, не загромождая при этом проходы.

2.3. Осмотреть и подготовить к работе прибор замера уровня загазованности;

2.4. Осмотреть и подготовить к работе первичные средства пожаротушения;

2.5. При необходимости проведения работы в ночное время подготовить к работе переносную лампу взрывозащищенного исполнения, рассчитанного на напряжение 12 В.

2.6. Проверить наличие и исправность инструментов, и приспособлений.

2.7. При необходимости проведения работ в закрытом помещении проверить состояние пола на рабочем месте. Пол должен быть сухим и чистым

## **3. Требования охраны труда во время выполнения работ**

3.1. При выполнении экзаменационных заданий участник экзамена обязан выполнять требования безопасности при эксплуатации автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ):

- включить систему вентиляции у входных дверей, провентилировать помещение АГЗУ на 10-15 минут, замерить уровень загазованности с использованием средств защиты органов дыхания и при необходимости повторить процедуру вентиляции помещения, а при отсутствии электроэнергии обеспечить естественную вентиляцию;

- при длительном пребывании внутри помещения и проведении работ ремонтного или профилактического характера вентилятор должен работать непрерывно;

- ремонтные работы должны проводиться в дневное время, а в случае необходимости проведения работ в ночное время – с использованием фонарей взрывозащищенного исполнения на 12 В; их включение осуществляется до входа в помещение, а выключение – после выхода из помещения;

- работы, связанные с ремонтом или вскрытием оборудования в технологическом помещении, должны проводиться по наряду-допуску составом бригады не менее двух человек;

- при ремонте переключателя скважин, отсекаелей, дебитомерной установки, турбинного расходомера, а также при замене турбинного расходомера (перевод скважин на байпас) и в процессе проверки работы блока местной автоматики необходимо выключить рубильник и автоматические выключатели защиты гидропривода, а на пульте включения повесить плакат «Не включать - работают люди».

## **4. Требования охраны труда в аварийных ситуациях**

4.1. О каждом несчастном случае, очевидцем которого он был, участник должен немедленно сообщать эксперту, помочь доставить пострадавшего в здравпункт или ближайшее медицинское учреждение.

4.2. В случае возникновения пожара немедленно сообщить в пожарную охрану, эксперту и приступить к тушению пожара имеющимися средствами пожаротушения.

### **5. Требование охраны труда по окончании работ**

5.1. После окончания работ каждый участник обязан:

5.2. Отключить от электросети электрооборудование, выключить местную вентиляцию.

5.3. Привести в порядок рабочее место. Убрать приспособления, инструмент в отведенное для них место.

5.4. Снять средства индивидуальной защиты и убрать их в предназначенное для них место.

5.5. Вымыть руки с мылом

5.6. Обо всех недостатках, обнаруженных во время работы известить эксперта.

## **4.2 Инструкция по охране труда для экспертов**

### **1. Общие требования охраны труда**

1.1. К работе в качестве эксперта Компетенции допускаются Эксперты, прошедшие специальное обучение и не имеющие противопоказаний по состоянию здоровья.

1.2. Эксперт с особыми полномочиями, на которого возложена обязанность за проведение инструктажа по охране труда, должен иметь действующее удостоверение «О проверке знаний требований охраны труда».

1.3. В процессе контроля экзаменационных заданий Эксперт четко должен соблюдать:

1.3.1. инструкции по охране труда и технике безопасности;

1.3.2. правила пожарной безопасности, знать места расположения первичных средств пожаротушения и планов эвакуации.

1.3.3. расписание и график проведения демонстрационного экзамена, установленные режимы труда и отдыха.

1.4. При работе на персональном компьютере и копировально-множительной техники на Эксперта могут быть воздействовать вредные и опасные факторы:

1.4.1. электрический ток;

1.4.2. статическое электричество, образующееся в результате трения движущейся бумаги с рабочими механизмами, а также при некачественном заземлении аппаратов;

1.4.3. шум, обусловленный конструкцией оргтехники;

1.4.4. химические вещества, выделяющиеся при работе оргтехники;

1.4.5. зрительное перенапряжение при работе с ПК.

### **2. Требования охраны труда перед началом работы**

Перед началом работы Эксперты должны выполнить следующее:

2.1. В подготовительный день, Эксперт с особыми полномочиями, ответственный за охрану труда, обязан провести подробный инструктаж по «Программе инструктажа по охране труда и технике безопасности», ознакомить экспертов и студентов с инструкцией по технике безопасности, с планами эвакуации при возникновении пожара, с местами расположения санитарно- бытовых помещений, медицинскими кабинетами, питьевой воды, проконтролировать подготовку рабочих мест в соответствии с Техническим описанием компетенции.

2.2. Проверить специальную одежду, обувь и другие средства индивидуальной защиты. Надеть необходимые средства защиты для выполнения подготовки и контроля подготовки студентами рабочих мест, инструмента и оборудования.

2.3. Ежедневно, перед началом выполнения задания демонстрационного экзамена студентами, Эксперт с особыми полномочиями проводит инструктаж по охране труда, Эксперты контролируют процесс подготовки рабочего места.

2.4.1. осмотреть рабочие места экспертов и студентов;

2.4.2. привести в порядок рабочее место эксперта;

2.4.3. проверить правильность подключения оборудования в электросеть;

2.4.4. надеть необходимые средства индивидуальной защиты;

### **3. Требования охраны труда во время работы**

3.1. При выполнении модулей экзаменационного задания участниками, Эксперту необходимо быть внимательным, не отвлекаться посторонними разговорами и делами без необходимости, не отвлекать других Экспертов и участников.

3.2. Запрещается:

3.2.1. иметь при себе любые средства связи;

3.2.2. пользоваться любой документацией кроме предусмотренной экзаменационным заданием.

3.3. При неисправности оборудования – прекратить работу и сообщить об этом Техническому эксперту, а в его отсутствие главному Эксперту.

3.4. При наблюдении за выполнением задания демонстрационного экзамена студентам Эксперту:

3.4.1. одеть необходимые средства индивидуальной защиты;

3.4.2. передвигаться по площадке не спеша, не делая резких движений, смотря под ноги.

### **4. Требования охраны труда в аварийных ситуациях**

4.1. При обнаружении неисправности в работе электрических устройств, находящихся под напряжением (повышенном их нагреве, появления искрения, запаха гари, задымления и т.д.), Эксперту следует немедленно отключить источник электропитания и принять меры к устранению неисправностей, а также сообщить о случившемся Техническому Эксперту. Работу продолжать только после устранения возникшей неисправности.

4.2 В случае возникновения зрительного дискомфорта и других неблагоприятных субъективных ощущений следует ограничить время работы с персональным компьютером и другой оргтехникой, провести коррекцию длительности перерывов для отдыха или провести смену деятельности на другую, не связанную с использованием персонального компьютера и другой оргтехники.

4.3 При поражении электрическим током немедленно отключить электросеть, оказать первую помощь (самопомощь) пострадавшему, сообщить Главному Эксперту, при необходимости обратиться к врачу.

4.4. При несчастном случае или внезапном заболевании необходимо в первую очередь отключить питание электрооборудования, сообщить о случившемся Главному Эксперту.

4.5. При возникновении пожара необходимо немедленно оповестить технического эксперта. При последующем развитии событий следует руководствоваться указаниями Главного эксперта или должностного лица, заменяющего его. Приложить усилия для исключения состояния страха и паники. При обнаружении взрывоопасного или подозрительного предмета не подходить близко к нему, предупредить о возможной опасности находящихся поблизости ответственных лиц.

4.6. При происшествии взрыва необходимо спокойно уточнить обстановку и действовать по указанию должностных лиц, при необходимости эвакуации, эвакуировать студентов и экспертов с площадки, взять с собой документы и предметы первой необходимости, при передвижении соблюдать осторожность, не трогать поврежденные конструкции, оголившиеся электрические провода. В разрушенном или поврежденном помещении не следует пользоваться открытым огнем (спичками, зажигалками и т.п.).

### **5. Требование охраны труда по окончании выполнения работы**

После окончания демонстрационного экзамена Эксперт обязан:

5.1 Отключить электрические приборы, оборудование, инструмент и устройства от источника питания.

5.2 Привести в порядок рабочее место Эксперта и проверить рабочие места.

5.3. Сообщить Техническому эксперту о выявленных во время выполнения демонстрационного экзамена неполадках и неисправностях оборудования, и других факторах, влияющих на безопасность труда.

## **5. Организация работы государственной экзаменационной комиссии**

### **5.1. Перечень документов, необходимых для проведения ГИА:**

- приказ о проведении государственной итоговой аттестации;
- приказ о создании экзаменационной комиссий для проведения государственной итоговой аттестации обучающихся;
- приказ о допуске выпускников к проведению государственной итоговой аттестации;
- приказ о проведении выпускной квалификационной работы в виде демонстрационного экзамена;
- перечень тем выпускных квалификационных работ в виде демонстрационного экзамена, принятый на заседании педагогического совета и утвержденный приказом директора Колледжа;
- журналы теоретического и производственного обучения за период обучения;
- сводная ведомость успеваемости обучающихся;
- дневник производственной практики с производственными характеристиками;
- протокол государственной итоговой аттестации.

5.1.1. Государственная итоговая аттестация осуществляется государственными экзаменационными комиссиями, состав которых формируется по каждой основной профессиональной образовательной программе.

5.1.2. В состав государственной экзаменационной комиссии входят также эксперты Агентства.

5.1.3. Государственные экзаменационные комиссии руководствуются в своей деятельности Порядком организации государственной итоговой аттестации, нормативно-правовыми актами колледжа, требованиями федерального государственного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

### **5.3. Подготовка отчета государственной экзаменационной комиссии после окончания государственной (итоговой) аттестации**

5.3.1 После окончания государственной итоговой аттестации государственной экзаменационной комиссией готовится отчет, в котором дается анализ результатов государственной итоговой аттестации выпускников, характеристика общего уровня и качества профессиональной подготовки выпускников, количество дипломов с отличием, указывается степень сформированности и развития общих и профессиональных компетенций, личностных и профессионально важных качеств выпускников и выполнения потребностей рынка труда, требований работодателей. Указываются имевшие место быть недостатки в подготовке выпускников, предложения о внесении изменений в учебные планы и программы, учебные материалы и технологии обучения и совершенствованию качества подготовки выпускников.

5.3.2. Отчет о работе государственной экзаменационной комиссии обсуждается на педагогическом совете.

5.3.3. Отчет о работе государственной экзаменационной комиссии предоставляется в двухмесячный срок после завершения государственной (итоговой) аттестации

*Приложение 1*

(обязательное)

Темы выпускных квалификационных работ для дипломного проекта по специальности  
СПО

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений  
(РЭ 1.9)

<b>Темы выпускных квалификационных работ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, квалификация техник - технолог</b>	
3.	Анализ методов и способов вызова притока и освоения добывающих скважин на Приобском месторождении.
4.	Освоение и ввод в эксплуатацию фонтанной скважины на Мамонтовском месторождении.
5.	Анализ осложнений и борьба с ними при эксплуатации скважин с ШСНУ на Малобалыкском месторождении.
6.	Подбор оборудования для фонтанной эксплуатации скважин на Приобском месторождении.
7.	Анализ осложнений при эксплуатации фонтанных скважин и методы борьбы с ними на Приобском месторождении.
8.	Борьба с отложениями парафина при эксплуатации фонтанных скважин на Салотморском месторождении.
9.	Перевод скважины с фонтанного способа эксплуатации на ШСНУ на Приобском месторождении.
10.	Подбор оборудования и установление технологического режима работы скважин с ШСНУ на Мамонтовском месторождении.
11.	Измерение нагрузок на штанги и определение неисправностей с помощью динамографов различного типа на Кагалымском месторождении
12.	Определение уровня жидкости в скважинах с ШСНУ при помощи приборов различного типа на Приобском месторождении
13.	Оптимизация режимов работы фонтанных скважин на Приобском месторождении
14.	Подбор оборудования и установление технологического режима работы скважин с УЭЦН на Салымском месторождении.
15.	Борьба с вредным влиянием газа на работу УЭЦН на Мамонтовском месторождении.
16.	Пуск установки ЭЦН и вывод ее на режим после подземного ремонта на Мамонтовском месторождении.
17.	Осложнения и борьба с ними при эксплуатации скважин с УЭЦН на Южно-Ягунском месторождении
18.	Контроль параметров работы УЭЦН в процессе эксплуатации на Приобском месторождении
19.	Применение струйных насосов для добычи нефти Самотлорского месторождения
20.	Исследование и установление режима работы газовых скважин на Федоровском месторождении
21.	Действие скважины поддержания пластового давления на Североталаканском месторождении
22.	Подбор оборудования для фонтанной эксплуатации скважин Усть-Балыкского месторождения.
23.	Анализ проведения методов увеличения дебитов скважин на нефтяном месторождении Мамонтовского месторождения.
24.	Методы и способы вызова притока и освоения добывающих скважин на Мамонтовском месторождении.
25.	Борьба с вредным влиянием газа на работу штангового насоса на Приобском месторождении

26.	Осложнения при эксплуатации фонтанных скважин и методы борьбы с ними Правдинского месторождения.
27.	Пуск газлифтных скважин в эксплуатацию на Усть-Балыкском месторождении
28.	Анализ эффективности применения физических методов увеличения нефтеотдачи пласта на Уренгойском месторождении
29.	Анализ эффективности применения методов увеличения нефтеотдачи пластов на Мамонтовском месторождении
30.	Анализ системы сбора, транспорта и подготовки нефти на Правдинском месторождении
31.	Организация ремонта, испытания и монтажа УСШН на Самотлорском месторождении
32.	Анализ технологии многостадийного ГРП на Приобском месторождении.

Приложение А  
(обязательное)

Темы выпускных квалификационных работ для дипломного проекта по специальности  
СПО

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (РЭ 2.9)

<b>Темы выпускных квалификационных работ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, квалификация техник - технолог</b>	
1.	Геофизические исследования при вызове притока свабированием на Приобском месторождении
2.	Текущий ремонт скважин на Усть - балыкском месторождении
3.	Пуск газлифтных скважин в эксплуатацию на Приобском месторождении
4.	Анализ эффективности борьбы с отложениями парафина при эксплуатации фонтанных скважин и методы борьбы с ними на Приобском месторождении
5.	Методы и способы вызова притока и освоение добывающих скважин на Усть-Балыкском месторождении
6.	Осложнения и борьба с ними при эксплуатации газовых скважин на Мамонтовском месторождении
7.	Борьба с солеотложением в скважинах, оборудованных УЭЦН на Приобском месторождении
8.	Анализ технологии многостадийного ГРП на Приобском месторождении
9.	Регулирования дебита и установление технологического режима работы фонтанной скважины на Приобском месторождении
10.	Анализ эффективности применения методов увеличения нефтеотдачи пластов на Мамонтовском месторождении
11.	Техника и технология проведения ремонта скважин, оборудованных ШСНУ на Фёдоровском месторождении
12.	Добыча нефти УШГН в условиях выноса механических примесей на Мамонтовском месторождении
13.	Эффективность проведения промывки песчаной пробки на нефтяных скважинах Усть-Балыкского месторождения
14.	Анализ основных методов борьбы с вредным влиянием газа на работу УЭЦН на Приобском месторождении
15.	Контроль параметров работы УЭЦН в процессе эксплуатации на Усть-Балыкском месторождении
16.	Анализ проведения текущего ремонта скважин на Самотлорском месторождении
17.	Технология проведения ГРП на Повховском месторождении
18.	Осложнения в процессе эксплуатации скважин, оборудованных УЭЦН и методы борьбы с ними на Южно-Ягунском месторожде
19.	Анализ осложнений при эксплуатации фонтанных скважин и методы борьбы с ними на Мамонтовском месторождении
20.	Анализ применения струйных насосов для добычи нефти на скважинах Малобалыкского месторождения
21.	Анализ эффективности применения диафрагменных электронасосов для добычи нефти на скважинах Приобского месторождения
22.	Регулирование дебита и установление технологического режима работы фонтанной скважины на Приобском месторождении
23.	Анализ эффективности проведения пенокислотной обработки скважин на Фёдоровском месторождении
24.	Эксплуатация скважин оборудованных УЭЦН на Аганском месторождении

Приложение 3

Приложение А  
(обязательное)

Темы выпускных квалификационных работ для дипломного проекта по специальности  
СПО

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений  
(РЭ 3.20)

<b>Темы выпускных квалификационных работ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, квалификация техник - технолог</b>	
1.	Винтовые насосы для добычи нефти в условиях Приразломного месторождения
2.	Повышение эффективности проведения ГРП.
3.	Техника и технология проведения обработки призабойной зоны ПАВ.
4.	Техника и технология проведения внутрислоистой термохимической обработки скважин.
5.	Системы сбора и транспорта продукции в условиях Угутского месторождения
6.	Подъёмники, применяемые при капитальном ремонте скважин на Салымском месторождении
7.	Оборудование скважины для проведения промывки на Мамонтовском месторождении
8.	Совершенствование методов борьбы с коррозионной активностью, добываемой продукции скважин.
9.	Техника и технология подготовки и закачки воды в систему ППД.
10.	Техника и технология проведения глушения скважины перед проведением ремонта.
11.	Промывка песчаной пробки на нефтяных скважинах.
12.	Применение гидроимпульсных насосных установок для добычи нефти на Приобском месторождении
13.	Техника и технология проведения депарафинизации скважины.
14.	Автоматизация добычи и промыслового сбора нефти и нефтяного газа
15.	Установки для измерения и сепарации продукции скважин на Южно-Балыкском месторождении
16.	Забурирование и проводка второго ствола скважины.
17.	Бурение из скважин боковых стволов с горизонтальным участком.
18.	Устранение не герметичности и ликвидация дефектов эксплуатационных колонн.
19.	Техника и технология извлечения из скважины НКГ.
20.	Исправление не герметичности цементного кольца в скважине.
21.	Применение струйных насосов для добычи нефти на Салымском месторождении
22.	Повышение эффективности эксплуатации скважин с винтовыми штанговыми насосными установками
23.	Совершенствование техники и технологии одновременно-раздельной эксплуатации нефтяных скважин
24.	Анализ проведения методов увеличения дебитов скважин на нефтяном месторождении.
25.	Техника и технология проведения пенокислотной обработки.
26.	Анализ проведения методов увеличения дебитов скважин на нефтяном месторождении
27.	Повышение эффективности проведения кислотных обработок
28.	Техника и технология проведения обработки призабойной зоны ПАВ.

29.	Применение центробежных газосепараторов для защиты УЭЦН от вредного влияния газа на Салымском месторождении
30.	Анализ проведения методов увеличения дебитов скважин на нефтяном месторождении.
31.	Совершенствование техники и технологии одновременно-раздельной эксплуатации нефтяных скважин.
32.	Исследование и установление режима работы газовых скважин.
33.	Применение струйных насосов для добычи нефти.
34.	Применение диафрагменных электронасосов для добычи нефти.
35.	Осложнения и борьба с ними при эксплуатации скважин с УЭЦН.
36.	Подбор оборудования и установление технологического режима работы скважин с винтовыми штанговыми насосными установками.
37.	Подготовка и транспортировка природного газа на Угутском месторождении
38.	Первичная перегонка нефти в условиях Мамонтовского месторождения