

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

НОЯБРЬСКИЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА  
(Филиал ТИУ в г. Ноябрьске)

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ТИУ  
в г. Ноябрьске

И.А. Карпова

04 2024 г.



**ПРОГРАММА**

**государственной итоговой аттестации выпускников**  
по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых  
месторождений  
на 2025 год

Рассмотрено на заседании

Педагогического совета

Протокол от « 18 » 04 2024 г. № 4.1

Секретарь педагогического совета

И.А. Карпова

Программа государственной итоговой аттестации разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 13 мая 2014 г. №482.

Программа одобрена на заседании  
ПЦК НД и ПМ  
от 21.03.2024 года, протокол № 7

**РАЗРАБОТАЛ:**

Заведующий отделением СПО

Ж.М. Шеметова

**СОГЛАСОВАНО:**

Председатель ГЭК

Руководитель направления по  
поддержанию механизированной  
добычи управления техникой и  
технологией добычи нефти  
АО «Газпромнефть-  
Ноябрьскнефтегаз»  
(печать предприятия)



С.В. Погорелов

Заместитель директора по УМР

Л.А. Муртазина

Председатель ПЦК НД и ПМ

И.А. Пискарева

## СОДЕРЖАНИЕ

Пояснительная записка	4
1 Форма государственной итоговой аттестации	6
2 Порядок проведения государственной итоговой аттестации	9
3 Критерии оценки	11
4 Порядок проведения государственной итоговой аттестации для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья	14
5 Порядок подачи и рассмотрения апелляций	15
6 Отчет о работе государственной экзаменационной комиссии	16
Приложения	

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Программа государственной итоговой аттестации (далее – ГИА) разработана в соответствии:

– с Законом Российской Федерации «Об образовании», государственная итоговая аттестация выпускников, завершающих обучение по программам среднего профессионального образования в образовательных учреждениях, является обязательной. Программа государственной итоговой аттестации разработана в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»»;

– с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (утв. приказом Министерства образования и науки РФ от 12.05.2014 г. N 482);

– приказом Минпросвещения России от 08.11.2021 № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (зарегистрирован Министерством юстиции РФ 07.12.2021, регистрационный № 66211);

– приказом Минпросвещения России от 19.01.2023 № 37 «О внесении изменений в Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования, утвержденный приказом Министерством просвещения Российской Федерации от 8 ноября 2021 г. №800» (зарегистрирован Министерством юстиции РФ 03.04.2023, регистрационный № 72843);

– методическими рекомендациями по организации выполнения и защиты выпускной квалификационной работы в образовательных организациях, реализующих образовательные программы среднего профессионального образования по программам подготовки специалистов среднего звена (Письмо Министерства образования и науки Российской Федерации от 20.07.2015 № 06-846 «О направлении Методических рекомендаций»);

– порядком проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования в форме демонстрационного экзамена и(или) защиты дипломного проекта (работы), утвержденный ТИУ от 22.12.2022.

– приказом Минтруда России от 30.08.2018 № 563н «Об утверждении профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 21.09.2018 № 52222);

– с единым тарифно-квалификационным справочником работ и профессий рабочих (ЕТКС). Выпуск № 2. Часть № 2 утвержден Постановлением Минтруда РФ от 15 ноября 1999 г. № 45 (в редакции Приказа Минздравсоцразвития РФ от 13 ноября 2008 г. № 645).

Целью ГИА являются:

– комплексная оценка уровня подготовки выпускника и соответствие результатов освоения образовательной программы среднего профессионального образования (далее – ОП СПО) требованиям Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования (далее – ФГОС СПО) по специальности (21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений);

– решение вопроса о выдаче выпускнику диплома о среднем профессиональном образовании и о присвоении квалификации «техник-технолог».

Главными задачами по реализации требований ФГОС СПО являются:

– разработка совместных с представителями работодателей предложений и рекомендаций по совершенствованию освоения современных производственных процессов, приобретению практического опыта по каждому из видов деятельности, предусмотренных ФГОС СПО;

– внесение изменений в ОП СПО в части вариативных дисциплин (модулей).

Программа ГИА является частью ОП СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

В программе ГИА определены:

– материалы по содержанию ГИА;

– условия подготовки и процедуры проведения ГИА;

– критерии оценки уровня качества подготовки выпускника.

Программа ГИА рассматривается, согласуется с председателем государственной экзаменационной комиссии (далее – ГЭК) и утверждается директором филиала ежегодно.

# ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

**1 Форма государственной итоговой аттестации** по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений - защита выпускной квалификационной работы (далее – ВКР) (дипломного проекта далее – ДП).

**Объем времени на подготовку ВКР (ДП):**

– по очной форме обучения – с 19 мая по 14 июня 2025 года.

**Сроки проведения ВКР (ДП):**

– по очной форме обучения – с 16 июня по 28 июня 2025 года.

**Область профессиональной деятельности выпускников:** организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

**Объектами профессиональной деятельности выпускников являются:** технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; нефтегазопромысловое оборудование и инструмент; техническая, технологическая и нормативная документация; первичные трудовые коллективы.

**Виды деятельности техника-технолога:**

– проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;

– эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;

– организация деятельности коллектива исполнителей.

**Профессиональные компетенции, соответствующие видам деятельности техника-технолога:**

**ВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений**

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

**ВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования**

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

ПК.2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования

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

ПК.2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования

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

**ВД 3 Организация деятельности коллектива исполнителей**

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

**Техник-технолог должен обладать общими компетенциями:**

- ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
- ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество
- ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность
- ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
- ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности
- ОК 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
- ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий
- ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
- ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

**Выпускная квалификационная работа (ВКР)**

1.1 Выпускная квалификационная работа (далее – ВКР) выполняется в форме дипломного проекта (далее – ДП) и является одним из видов аттестационных испытаний выпускников, завершающих обучение по ОП СПО.

1.2 Выполнение ВКР (ДП) способствует систематизации и закреплению освоенных во время обучения знаний и умений по дисциплинам, полученному практическому опыту по профессиональным модулям, подготовке выпускника к самостоятельной работе.

1.3 Защита ВКР выявляет соответствие уровня практической подготовки выпускника к видам деятельности, сформированности общих и профессиональных компетенций, позволяющих решать профессиональные задачи.

1.4 Темы ВКР (ДП) разрабатываются руководителями ВКР (ДП) совместно со специалистами предприятий (перечислить организации: например, ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ОА «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») муниципальных предприятий, заинтересованных в разработке данных тем, и рассматриваются предметной цикловой комиссией нефтепромысловых дисциплин и профессиональных модулей (далее – ПЦК). Тематика ВКР (ДП) должна соответствовать содержанию одного или нескольких профессиональных модулей и может быть предложена обучающимся при условии обоснования целесообразности ее разработки. Тематика ВКР (ДП) представлена в Приложении 1.

1.5 Закрепление тем ВКР (ДП) за обучающимися с указанием руководителей и сроков выполнения оформляется приказом директора.

1.6 По утвержденным темам руководители ВКР (ДП) разрабатывают индивидуальные задания для каждого обучающегося.

1.7 Задание на ВКР (ДП) рассматриваются ПЦК общепрофессиональных дисциплин и профессиональных модулей, подписываются руководителем ВКР (ДП) и утверждается заместителем директора по учебно-методической работе.

Задание состоит из разделов и подразделов:

Ф.И.О. обучающегося

Ф.И.О. руководителя ВКР

Тема ВКР

Утверждена приказом от «\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_ г. № \_\_\_\_\_

Исходные данные к ВКР:

## 1 ВВОДНЫЙ РАЗДЕЛ

Объект разработки; цель и задачи проекта; актуальность и характеристика предприятия.

## 2 ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАЗДЕЛ

## 3 ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РАЗДЕЛ

Текстовый документ второго и третьего разделов должен в краткой и четкой форме раскрывать замысел ВКР (ДП), содержать описание методов исследования и расчетов, описание назначения и конструкции оборудования, принципа работы механизмов, последовательность технологических операций, анализ технологии процессов, применяемых приспособлений и инструмента.

## 4 ОХРАНА ТРУДА И ПРОТИВОПОЖАРНАЯ ЗАЩИТА

## 5 ОХРАНА НЕДР И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

## 6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

## 7 ОРГАНИЗАЦИОННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РАЗДЕЛ

## 8 ГРАФИЧЕСКИЙ РАЗДЕЛ

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Заключение должно содержать краткие выводы по результатам выполненного ВКР (дипломного проекта), оценку полноты решения поставленных задач, рекомендации по конкретному использованию результатов работы, ее экономическую, научную, социальную значимость.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

## ПРИЛОЖЕНИЕ

1.8 Задание на ВКР (ДП) выдается обучающемуся не позднее, чем за 2 недели до начала производственной практики (преддипломной). Задание на ВКР (ДП) сопровождаются консультацией, в ходе которой разъясняются назначение и задачи, структура и объем работы, принципы разработки и оформления, примерное распределение времени на выполнение отдельных разделов ВКР (ДП).

1.9 Основными функциями руководителя ВКР (ДП) являются:

- разработка индивидуальных заданий;
- консультирование по вопросам содержания и последовательности выполнения ВКР (ДП);
- оказание помощи обучающемуся в подборе необходимой литературы, нормативных источников и др.;
- контроль за ходом выполнения выпускной квалификационной работы (дипломного проекта).

1.10 К каждому руководителю ВКР (ДП) может быть одновременно прикреплено не более 8 обучающихся. На руководство ВКР (ДП) для каждого обучающегося должно быть предусмотрено 2 часа в неделю.

1.11 Требования по оформлению ВКР (ДП) должны соответствовать требованиям ЕСТД, ЕСКД и др. нормативным документам.

1.12 Рецензирование выпускной квалификационной работы (дипломного проекта) выполняется по окончании основных этапов выполнения ВКР (ДП).

1.13 Выполненные ВКР (ДП) подлежат обязательному рецензированию ведущими специалистами предприятий, государственных органов власти, преподавателей образовательной организации, владеющих вопросами, связанными с тематикой ВКР (ДП).

Рецензенты назначаются приказом директора, не позднее, чем за месяц до защиты ВКР (ДП) в ГЭК.

Рецензия должна включать:

- заключение о соответствии ВКР (ДП) заявленной теме и заданию ВКР (ДП);
- оценку качества выполнения каждого раздела ВКР (ДП);
- оценку степени разработки поставленных вопросов и практической значимости работы;
- оценку степени оригинальности решений, теоретической и практической значимости ВКР (ДП);
- общую оценку качества ВКР (ДП).

Содержание рецензии доводится до сведения обучающегося не позднее, чем за 1 рабочий день до защиты ВКР (ДП).

Внесение изменений в ВКР (ДП) после получения рецензии не допускается.

## **2 Порядок проведения государственной итоговой аттестации**

2.1 К ГИА допускается обучающийся не имеющий академической задолженности и в полном объеме выполнивший учебный план по ОП СПО специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

2.2 Результаты государственной итоговой аттестации определяются оценками «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно» и объявляются в тот же день (защиты ВКР (ДП) после оформления в установленном порядке протоколов заседаний и отчета председателя ГЭК.

2.3 Защита ВКР (ДП) проводится на открытом заседании государственной экзаменационной комиссии (ГЭК) по специальности.

2.4 Решения ГЭК принимаются на закрытых заседаниях простым большинством голосов членов ГЭК, при обязательном присутствии председателя ГЭК или его заместителя. При равном числе голосов, голос председательствующего на заседании ГЭК является решающим. Решение ГЭК оформляется протоколом. В протоколе записывается итоговая оценка ВКР (ДП), присуждение квалификации «техник-технолог» и особые мнения членов ГЭК. Протокол подписывается председателем ГЭК и секретарём ГЭК и хранится в архиве филиала ТИУ в г.Ноябрьске. Результаты ГИА обсуждаются на заседании Педагогического совета филиала ТИУ в г.Ноябрьске.

2.5 Расписание государственных аттестационных испытаний по основной профессиональной образовательной программе среднего профессионального

образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений утверждается директором департамента образовательной деятельности ТИУ и доводится до сведения обучающихся не позднее, чем за 2 недели до начала работы ГЭК.

#### 2.6 Процедура защиты ВКР (ДП):

2.6.1 Вопрос о допуске ВКР (ДП) к защите принимается на заседании ПЦК общепрофессиональных дисциплин и профессиональных модулей.

2.6.2 На заседание предоставляет следующие документы:

– Федеральный государственный образовательный стандарт СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;

– Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования в форме демонстрационного экзамена и(или) защиты дипломного проекта (работы);

– Изменения в Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования в форме демонстрационного экзамена и(или) защиты дипломного проекта (работы);

– Программа государственной итоговой аттестации выпускников по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;

– Приказ директора о допуске обучающихся к защите выпускных квалификационных работ (дипломных проектов);

– Сведения об успеваемости обучающихся;

– Зачетные книжки обучающихся;

– Книга протоколов заседаний ГЭК и др. необходимые документы.

2.6.3 На защиту ВКР (ДП) отводится 10-15 минут. Время отводится на доклад обучающегося, чтение отзыва руководителя ВКР (ДП), рецензии на ВКР (ДП). Может быть предусмотрено выступление руководителя ВКР (ДП), рецензента ВКР (ДП).

2.6.4 При определении окончательной оценки по защите выпускной квалификационной работы (дипломного проекта) учитываются:

– качество устного доклада выпускника (обоснованность, четкость, краткость изложения ответов);

– свободное владением материалов ВКР (ДП);

– ответы выпускника на вопросы председателя и членов ГЭК;

– отзыв руководителя ВКР (ДП);

– оценка рецензента ВКР (ДП).

2.6.5 Лицам, успешно прошедшим ГИА по ОП СПО специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, выдается диплом, о среднем профессиональном образовании подтверждающий получение среднего профессионального образования и квалификации по специальности.

2.6.6 Диплом с отличием выдается при соблюдении следующих условий:

– оценки, указанные в приложении к диплому в том числе по дисциплинам (профессиональным модулям), разделам ОП СПО, курсовой работе (проекту), являются оценками «отлично» и «хорошо»;

– все оценки по результатам ГИА являются «отлично»;

– количество оценок «отлично», включая оценки по результатам ГИА, составляет не менее 75% от общего количества оценок, указанных в приложении к диплому.

2.7 Выполненные ВКР (ДП) хранятся после их защиты в архиве в течение 5 лет после выпуска обучающихся из Университета.

Лучшие выпускные квалификационные работы (дипломные проекты), представляющие учебно-методическую ценность, могут быть использованы в качестве учебных пособий.

2.8 Обучающимся, не проходившим ГИА по уважительной причине, предоставляется возможность пройти её без отчисления.

При этом дополнительные заседания ГЭК организуются в установленные сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим ГИА по уважительной причине.

2.9 Обучающиеся, не прошедшие ГИА в связи с неявкой на государственное аттестационное испытание по неуважительной причине или получившие оценку «неудовлетворительно» отчисляются из Университета с выдачей справки об обучении, как не выполнившие обязанности по добросовестному освоению ОП СПО и выполнению учебного плана.

Повторная защита ВКР (ДП) в установленный календарным учебным графиком нормативный период не допускается.

2.10 Лицо, не прошедшее ГИА, может повторно пройти ГИА не ранее чем через шесть месяцев после проведения ГИА впервые.

2.11 Для повторного прохождения ГИА указанное лицо, по его заявлению восстанавливается в Университет на период времени, установленный Университетом, но не менее периода времени, предусмотренного календарным учебным графиком для ГИА по соответствующей ОП СПО.

Повторные государственные аттестационные испытания для одного лица не могут назначаться более двух раз.

### **3 Критерии оценки**

3.1 Критерии оценки качества подготовки обучающихся по специальности осуществляется в основных направлениях:

– оценка «отлично» ставится в случае, когда обучающийся исчерпывающе знает весь материал ВКР (ДП), отлично понимает и прочно усвоил его. На вопросы (по ВКР (ДП) дает правильные, сознательные и уверенные ответы. В различных практических заданиях (по ВКР (ДП) умеет самостоятельно пользоваться полученными знаниями;

– оценка «хорошо» ставится в случае, когда обучающийся знает весь требуемый материал ВКР (ДП), хорошо понимает и прочно усвоил его. На вопросы (по ВКР (ДП) отвечает без затруднений. Умеет применять полученные знания в практических заданиях (по ВКР (ДП). В устных ответах пользуется литературным языком и не делает грубых ошибок;

– оценка «удовлетворительно» ставится в случае, когда обучающийся обнаруживает знание основного материала ВКР (ДП). При применении знаний на практике испытывает некоторые затруднения. В устных ответах допускает ошибки при изложении материала и в построении речи;

– оценка «неудовлетворительно» ставится в случае, когда обучающийся обнаруживает незнание большей части материала ВКР (ДП), отвечает, как правило, лишь при помощи наводящих вопросов членов ГЭК, неуверенно.

### Основные требования к структуре и оформлению ВКР (ДП)

№ п/п	Показатели оценивания ВКР (ДП)	Критерии оценки ВКР (ДП)			
		«отлично»	«хорошо»	«удовлетворительно»	«неудовлетворительно»
1.	Соответствие темы ВКР (ДП) теоретической и практической направленности специальности 21.02.01	тема ВКР (ДП) соответствует теоретической и практической направленности специальности 21.02.01	тема ВКР (ДП) соответствует теоретической и практической направленности специальности 21.02.01	тема ВКР (ДП) соответствует теоретической и (или) практической направленности специальности 21.02.01	тема ВКР (ДП) не соответствует
2.	Актуальность темы ВКР (ДП) по специальности 21.02.01	тема ВКР (ДП) является актуальной	тема ВКР (ДП) является актуальной	тема ВКР (ДП) частично актуальна	тема ВКР (ДП) не является актуальной
3.	Степень теоретической изученности темы и практической значимости ВКР (ДП)	<ul style="list-style-type: none"> <li>– ВКР (ДП) носит характер завершеного исследования;</li> <li>– продемонстрированы навыки проведения аналитических и финансово-экономических расчетов, обоснованных выводами и рекомендациями;</li> <li>– выявлены проблемные вопросы по теме ВКР (ДП), проведен анализ выявленных проблем и предложены варианты их решений;</li> <li>– обозначены проблемные вопросы в ВКР (ДП), проведен их анализ и предложены варианты их решений.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– ВКР (ДП) носит характер завершеного исследования;</li> <li>– продемонстрированы навыки проведения аналитических и финансово-экономических расчетов, обоснованных выводами и рекомендациями;</li> <li>– выявлены проблемные вопросы по теме ВКР (ДП), проведен анализ выявленных проблем и предложены варианты их решений;</li> <li>– продемонстрировано умение дать аналитическое и экономическое обоснование рекомендациям по совершенствованию проблемных вопросов ВКР (ДП).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– неглубокое изложение основных теоретических вопросов в ВКР (ДП);</li> <li>– ВКР (ДП) характеризуется нелогичным и непоследовательным изложением теоретического материала;</li> <li>– содержит неграмотно изложенную теоретическую базу, поверхностный критический обзор литературных и нормативных источников;</li> <li>– в целом ВКР (ДП) носит характер завершеного научного исследования;</li> <li>– не продемонстрировано умение дать аналитическое и экономическое обоснование объекта исследования ВКР (ДП).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– отсутствует изложение основных теоретических положений и категорий по теме ВКР (ДП);</li> <li>– ВКР (ДП) характеризуется нелогичным и непоследовательным изложением теоретического материала в процессе доклада обучающегося;</li> <li>– содержит неграмотно изложенную теоретическую базу,</li> <li>– ВКР (ДП) не носит характер завершеного исследования;</li> <li>– ВКР (ДП) не имеет практической значимости.</li> </ul>

4.	Соответствие структуры ВКР (ДП) предъявляемым требованиям	структура ВКР (ДП) соответствует предъявляемым требованиям	структура ВКР (ДП) соответствует предъявляемым требованиям	структура ВКР (ДП) частично соответствует предъявляемым требованиям	структура ВКР (ДП) не соответствует предъявляемым требованиям
5.	Соблюдение требований к оформлению – текстовых и графических материалов	требования к оформлению – текстовых и графических материалов соблюдены в соответствии с ЕКСД и ЕСТД	требования к оформлению – текстовых и графических материалов соблюдены в соответствии с ЕКСД и ЕСТД	требования к оформлению – текстовых и графических материалов соблюдены в соответствии с ЕКСД и ЕСТД выполнены с незначительными нарушениями	требования к оформлению – текстовых и графических материалов соблюдены в соответствии с ЕКСД и ЕСТД выполнены со значительными нарушениями

### Основные требования к защите ВКР (ДП)

№ п/п	Показатели оценивания ВКР (ДП)	Критерии оценки ВКР (ДП)			
		«отлично»	«хорошо»	«удовлетворительно»	«неудовлетворительно»
1.	Ясность, четкость, последовательность и обоснованность изложения ВКР (ДП)	– ясное, четкое изложение содержания ВКР (ДП); – отсутствие противоречивой информации при изложении ВКР (ДП); – демонстрация знаний по теме ВКР (ДП) и умение отвечать на поставленные вопросы.	– четкое изложение содержания ВКР (ДП), краткое изложение выводов по ВКР (ДП); – отсутствие противоречивой информации, демонстрация знаний в ВКР (ДП) и умение отвечать на поставленные вопросы.	– пространное изложение содержания ВКР (ДП); – доклад по ВКР (ДП) с краткими или отсутствующими выводами; – допущены ошибки в определении технических терминов; – отсутствие ответов на ряд поставленных вопросов, поставленных в ВКР (ДП).	– пространное изложение содержания ВКР (ДП); – в докладе при защите ВКР (ДП), отсутствуют выводы; – путаница в определении технических терминов; – отсутствие ответов на ряд поставленных вопросов; – демонстрация отсутствия глубоких знаний анализа ВКР (ДП).
2.	Полнота и качество ответов на вопросы членов ГЭК по теме ВКР (ДП)	– даны полные логические и грамотные ответы на вопросы членов ГЭК.	– в основном правильные ответы на вопросы членов ГЭК; – умение логично и грамотно выражать свои мысли.	– имеются очевидные затруднения при ответах на поставленные вопросы членов ГЭК.	– не даны ответы на поставленные вопросы членов ГЭК.

	ВКР (ДП) защищена с использованием компьютерных технологий	- электронная презентация, которая служит иллюстрацией к выступлению выпускника; - количество слайдов презентации соответствует	- электронная презентация, которая служит иллюстрацией к выступлению выпускника; - количество слайдов презентации соответствует	- электронная презентация, которая служит иллюстрацией к выступлению выпускника; - количество слайдов презентации не в полном объеме	- электронная презентация, которая не соответствует теме, структуре и содержанию ВКР (ДП).
3.		содержанию, структуре и продолжительности выступления обучающегося; - содержит ценную, полную, четко представленную понятную информацию по теме ВКР (ДП).	содержанию, структуре и продолжительности выступления обучающегося; - содержит ценную, понятную информацию по теме ВКР (ДП).	соответствует содержанию, структуре и продолжительности выступления обучающегося; - содержит информацию по теме ВКР (ДП).	

3.2 Для аттестации обучающихся на соответствие их персональных достижений поэтапным требованиям соответствующей ОП СПО создаются фонды оценочных средств, позволяющие оценить умения, знания, практический опыт и освоенные компетенции.

Фонды оценочных средств для государственной итоговой аттестации разрабатываются преподавателями отделения СПО, заведующим отделением СПО и утверждаются директором после предварительного положительного заключения работодателей.

#### **4 Порядок проведения государственной итоговой аттестации для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья**

4.1 Для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья ГИА проводится Подразделением с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких выпускников (далее индивидуальные особенности).

4.2 При проведении ГИА для выпускников с ограниченными возможностями здоровья обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

- проведение ГИА в одной аудитории совместно с выпускниками, не имеющими ограниченных возможностей здоровья, если это не создает трудностей для других выпускников;

- присутствие в аудитории ассистента, оказывающего выпускникам с ограниченными возможностями здоровья необходимую техническую помощь с учетом их индивидуальных особенностей (занять рабочее место, передвигаться, прочитать и оформить задание, общаться с членами ГЭК);

- пользование необходимыми техническими средствами с учетом индивидуальных особенностей выпускников;

- обеспечение возможности беспрепятственного доступа выпускников с ограниченными возможностями здоровья в аудитории, туалетные и другие помещения, а также их пребывания в указанных помещениях (наличие пандусов,

поручней, расширенных дверных проемов, лифтов, при отсутствии лифтов аудитория должна располагаться на первом этаже, наличие специальных кресел и других приспособлений).

4.3 Дополнительно при проведении ГИА обеспечивается соблюдение следующих требований в зависимости от категорий выпускников с ограниченными возможностями здоровья:

- для слабовидящих: обеспечивается индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс; выпускникам для выполнения задания при необходимости предоставляется увеличивающее устройство; задания для выполнения, а также инструкция о порядке проведения ГИА оформляются увеличенным шрифтом;

- для глухих и слабослышащих, с тяжелыми нарушениями речи: обеспечивается наличие звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования, при необходимости предоставляется звукоусиливающая аппаратура индивидуального пользования; по их желанию государственный экзамен может проводиться в письменной форме;

- для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата (с тяжелыми нарушениями двигательных функций верхних конечностей или отсутствием верхних конечностей): письменные задания выполняются на компьютере со специализированным программным обеспечением или надиктовываются ассистенту.

4.4 Выпускники с ограниченными возможностями здоровья или родители (законные представители) несовершеннолетних выпускников не позднее, чем за 3 месяца до начала ГИА, подают письменное заявление о необходимости создания для них специальных условий при проведении ГИА.

## **5 Порядок подачи и рассмотрения апелляций**

5.1 По результатам государственной итоговой аттестации выпускник, участвовавший в государственной итоговой аттестации, имеет право подать в апелляционную комиссию письменное апелляционное заявление о нарушении, по его мнению, установленного порядка проведения государственной итоговой аттестации и (или) несогласии с ее результатами (далее - апелляция).

5.2 Апелляция подается лично выпускником или родителями (законными представителями) несовершеннолетнего выпускника в апелляционную комиссию филиала ТИУ в г.Ноябрьске.

Апелляция о нарушении порядка проведения государственной итоговой аттестации подается непосредственно в день проведения государственной итоговой аттестации.

Апелляция о несогласии с результатами государственной итоговой аттестации подается не позднее следующего рабочего дня после объявления результатов государственной итоговой аттестации.

5.3 Апелляция рассматривается апелляционной комиссией не позднее трех рабочих дней с момента ее поступления.

5.4 Апелляционная комиссия формируется в количестве не менее 5 членов из числа педагогических работников филиала ТИУ в г.Ноябрьске. Председателем комиссии является директор филиала ТИУ в г.Ноябрьске. Секретарь избирается из членов апелляционной комиссии.

5.5 Рассмотрение апелляции не является передачей ГИА.

5.6 Решение апелляционной комиссии не позднее следующего рабочего дня передается в ГЭК.

5.7 Решение апелляционной комиссии оформляется протоколом, который подписывается председателем и секретарем апелляционной комиссии и хранится в архиве филиала ТИУ в г.Ноябрьске.

5.8 Решение апелляционной комиссии доводится до сведения, подавшего апелляцию обучающегося (под роспись) в течение 3-х рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии.

5.9 Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

## **6 Отчет о работе государственной экзаменационной комиссии**

Отчет о работе государственной экзаменационной комиссии обсуждается на Педагогическом совете и представляется в учебно-методическое управление ТИУ в трехдневный срок после завершения защиты ВКР (ДП) по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

В отчете должна быть отражена следующая информация:

- качественный состав государственной экзаменационной комиссии;
- характеристика общего уровня обучающихся по данной специальности;
- количество дипломов с отличием;
- анализ результатов защиты ВКР (ДП) по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;
- недостатки в подготовке обучающихся по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
- выводы и предложения.

Отчет о работе ГЭК представлен в Приложении 2.

Темы выпускных квалификационных работ  
(дипломных проектов)

Темы ВКР (ДП)	Профессиональные модули (ПК, ОК)
<p>1. Анализ эффективности соляно-кислотных обработок призабойной зоны пласта месторождения в условиях предприятия</p> <p>2. Техника и технология первичного освоения скважин месторождения в условиях предприятия</p> <p>3. Совершенствование системы заводнения по объекту месторождения в условиях предприятия</p> <p>4. Гидродинамические методы контроля за разработкой месторождения в условиях предприятия</p> <p>5. Контроль за разработкой месторождения в условиях предприятия</p> <p>6. Первичное освоение скважин после бурения на месторождении в условиях предприятия</p> <p>7. Сбор, подготовка и транспортировка нефти на ЦППН-3 месторождения в условиях предприятия</p> <p>8. Техника и технология предварительной подготовки газа к транспортировке в условиях предприятия</p> <p>9. Обоснование оптимальных режимов работы скважин в условиях предприятия</p> <p>10. Повышение эффективности эксплуатации системы сбора и подготовки продукции в условиях предприятия</p> <p>11. Оценка эффективности системы сбора и подготовки низконапорного газа в условиях предприятия</p> <p>12. Оценка эффективности геолого-технических мероприятий для увеличения производительности скважин и повышения нефтеотдачи в условиях предприятия</p> <p>13. Повышение эффективности освоения наклонных и горизонтальных скважин, применением различных методов в условиях предприятия</p> <p>14. Совершенствование системы поддержания пластового давления в условиях предприятия</p> <p>15. Пути повышения эффективности работы, в условиях высокой обводненности, системы сбора и подготовки скважинной продукции в условиях предприятия</p> <p>16. Увеличение добычи нефти и повышение нефтеотдачи применением гидравлического разрыва пласта в условиях предприятия</p> <p>17. Оценка эффективности проведения гидроразрыва пласта в условиях предприятия</p> <p>18. Повышение эффективности работы системы поддержания пластового давления в условиях предприятия</p>	<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПК 1.1-1.5 ОК 1-6</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей ПК 3.1-3.3 ОК 1-9</p>

<p>19. Химические методы увеличения нефтеотдачи и повышения продуктивности скважин в условиях предприятия</p> <p>20. Оценка эффективности системы сбора и подготовки скважинной продукции в условиях предприятия</p> <p>21. Краткий анализ основных методов освоения скважин в условиях предприятия</p> <p>22. Оценка эффективности методов предупреждения и борьбы с асфальтосмолопарафиновыми и гидратными отложениями в условиях предприятия</p> <p>23. Анализ эксплуатации газосборной системы в условиях предприятия</p> <p>24. Способ разработки нефтяной залежи с применением гидравлического разрыва пласта в условиях предприятия</p> <p>25. Осложняющие факторы на нефтяном месторождении и рекомендации по снижению их отрицательного воздействия на продуктивность скважин в условиях предприятия</p> <p>26. Способ увеличения коэффициента газоотдачи с применением технологии закачки в скважину азота в условиях предприятия</p> <p>27. Эффективность подготовки природного газа в условиях предприятия</p> <p>28. Оценка качества и эффективности вскрытия продуктивных пластов и освоения скважин в условиях предприятия</p> <p>29. Анализ системы сбора, предупреждение и борьба с гидратообразованием в условиях предприятия</p> <p>30. Эффективность методов борьбы с обводнением газовых скважин в условиях предприятия</p> <p>31. Мероприятия по предотвращению выноса песка в газовых скважинах в условиях предприятия</p>	
<p>1. Анализ эффективности эксплуатации механизированного фонда на месторождении в условиях предприятия</p> <p>2. Техника и технология добычи нефти с помощью УЭЦН на месторождении в условиях предприятия</p> <p>3. Определение оптимальных режимов работы скважин оборудованных УЭЦН на месторождении в условиях предприятия</p> <p>4. Анализ ремонтов бригадами КРС на месторождении в условиях предприятия</p> <p>5. Технологический и оперативный контроль за разработкой бригад ТРС на месторождении в условиях предприятия</p> <p>6. Технические особенности проведение ТРС бригадами предприятия на месторождении</p> <p>7. Технология выполнения технологических операций при текущем ремонте скважин на месторождении в условиях</p>	<p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПК 2.1-2.5 ОК 1-9</p> <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей ПК 3.1-3.3 ОК 1-9</p>

<p>предприятия</p> <p>8. Аварийные работы проводимые бригадами предприятия на скважинах месторождения</p> <p>9. Изоляционные работы бригадами КРС на месторождении в условиях предприятия</p> <p>10. Оборудование дожимной насосной станции № 1 с установкой предварительного сброса воды</p> <p>11. Эксплуатация системы измерений количества и показателей качества нефти № 531</p> <p>12. Анализ эффективности ремонтно-изоляционных работ, производимых на добывающих скважинах в условиях предприятия</p> <p>13. Оценка эффективной эксплуатации системы поддержания пластового давления в условиях предприятия</p> <p>14. Анализ эффективности проведения капитальных ремонтов газовых скважин с ППА, традиционными методами, и с применением колтюбинга в условиях предприятия</p> <p>15. Основные виды и технологии ремонтов эксплуатационных скважин, проводимых бригадами ПРС в условиях предприятия</p> <p>16. Оценка эффективности применения пакерного оборудования с кабельным вводом, в компановке с УЭЦН предназначенного для отсечения водопритоков в условиях предприятия</p> <p>17. Успешность применения колтюбинговых технологий при капитальном ремонте газовых скважин в условиях предприятия</p> <p>18. Оценка эффективности применения УЭЦН и обоснование оптимальных режимов работы скважин на объектах в условиях предприятия</p> <p>19. Оборудование газосборной системы газа мобильной компрессорной установкой, внедрение технологии компримирования низконапорного газа в условиях предприятия</p> <p>20. Применение высокоэффективного оборудования по компримированию низконапорного газа для увеличения конечной газоотдачи и срока эксплуатации в условиях предприятия</p> <p>21. Эффективность применения наземного оборудования добычи нефти в условиях предприятия</p> <p>22. Увеличение нефтеотдачи и интенсификация добычи нефти строительством боковых стволов в условиях предприятия</p> <p>23. Реконструкция установки низкотемпературной конденсации и ректификации для очистки широкой фракции легких углеводородов в условиях предприятия</p>	
---	--

## Результаты защиты ВКР (ДП) по специальности

Показатели	Всего		Форма обучения											
			очная								заочная			
			на базе основного общего образования				на базе среднего общего образования				на базе среднего общего образования			
			Бюджет		Договор		Бюджет		Договор		Бюджет		Договор	
			чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
<b>1 Принято к защите ВКР (ДП)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2 Защищено ВКР (ДП)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3 Защищено ВКР (ДП) с оценкой:</b>														
- отлично	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- хорошо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- удовлетворительно	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- неудовлетворительно	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4 Количество ВКР (ДП), выполненных:</b>														
4.1 по темам, предложенным обучающимися;	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2 по заявкам предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>5 Количество ВКР (ДП), рекомендованных:</b>														
5.1 к опубликованию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2 к внедрению														
5.3 внедренных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>6 Количество ВКР (ДП) защищенных с использованием компьютерных технологий</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>7 Количество дипломов с отличием</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директору  
филиала ТИУ в г. Ноябрьске

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
обучающегося группы \_\_\_\_\_  
(Фамилия, Имя, Отчество)

тел. \_\_\_\_\_

### ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу утвердить тему выпускной квалификационной работы (дипломного проекта)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

и назначить руководителем

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество, должность).

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (фамилия, инициалы обучающегося)

Согласовано:

Председатель ГЭК ВКР (ДП): \_\_\_\_\_ / Погорелов Сергей Викторович /  
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Заведующий отделением СПО: \_\_\_\_\_ / Шеметова Жанна Маратовна /  
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Председатель ПЦК НД и ПМ: \_\_\_\_\_ / Пискарева Ирина Аркадьевна /  
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Руководитель ВКР (ДП): \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 г.

## **Методическое и информационное обеспечение ГИА**

- Список литературы по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;
- Методические указания по выполнению ВКР (дипломного проекта) по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;
- Сводная ведомость успеваемости за весь период обучения;
- Интернет-ресурсы.