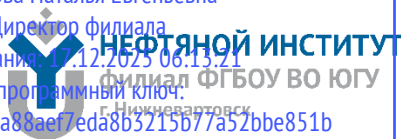


Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Горшкова Наталья Евгеньевна
Должность: Директор филиала
Дата подписания: 07.12.2025 06:13:21
Уникальный программный ключ:
6950f1ee812a88aef7eda8b3215b77a52bbe851b



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РФ
федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)
Нефтяной институт

ул. Мира, д.37, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628611,
тел: 8 (3466) 414-490, e-mail: nnt.direktor@ugrasu.ru

ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ ВЫПУСКНИКОВ

по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Нижневартовск, 2025

СОГЛАСОВАНО

Председатель ГЭК


Габидуллин И.М.
«14» октября 2025 г.



УТВЕРЖДЕНО

Педагогическим советом

Нефтьин (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

Протокол №1

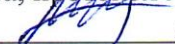
от «30» октября 2025 г.

Муратова А.Б.



РАССМОТРЕНО:

На заседании методического совета, протокол № 4 от 8 октября 2025 г.

Председатель Муратова А.Б. /  /

СОДЕРЖАНИЕ

Пояснительная записка	4
1. Паспорт программы государственной итоговой аттестации	5
1.1. Область применения программы государственной итоговой аттестации	5
1.2. Цели и задачи государственной итоговой аттестации	5
2. Структура и содержание государственной итоговой аттестации	6
2.1. Форма и вид государственной итоговой аттестации	6
2.2. Этапы, объем времени и сроки проведения государственной итоговой аттестации	6
2.3. Содержание государственной итоговой аттестации	6
2.3.1. Разработка тематики дипломного проекта	6
2.3.2. Содержание пояснительной записки ДП (дипломного проекта)	10
3. Условия реализации программы государственной аттестации	11
3.1 Требования к организации защиты дипломного проекта	11
3.2. Проведение ГИА для лиц с ограничениями по состоянию здоровья	12
3.3. Подача и рассмотрение апелляции	13
3.4. Перечень наглядных пособий, материалов справочного характера, нормативных документов и образцов техники, разрешенных к использованию на ГИА	14
4. Требования к результатам освоения программы подготовки специалистов среднего звена	14
4.1. Критерии оценки	15
Приложение 1	16
Приложение 2	17

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Программа государственной итоговой аттестации выпускников по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений разработана в соответствии, с присвоением квалификация специалиста среднего звена – техник-технолог.

Программа государственной итоговой аттестации выпускников по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений разработана в соответствии разработана в соответствии с:

- Федеральный закон Российской Федерации от 29 декабря 2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями, вступ. в силу с 28.02.2023);

- Приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 12.05.2014г № 482 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;

- Приказ Минпросвещения России от 08.11.2021 г. № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (с изменениями и дополнениями вступил в силу 01.03.2025)

- Приказ Минпросвещения России от 24.08.2022 №762 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования» (с изменениями ред. от 20.12.2022).

- Приказ Минобрнауки России от 29.10.2013 N 1199 (ред. от 20.01.2021) "Об утверждении перечней профессий и специальностей среднего профессионального образования" (Зарегистрировано в Минюсте России 26.12.2013 N 30861);

- Положением о порядке проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования в ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет» ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет» - принято советом Университета - протокол № 4 от 28.04.2023 г.

Программа ГИА составлена с учетом рекомендаций:

- Письмо Минпросвещения РФ от 28.10.2022 №05-1906 «О направлении разъяснений»;

- Письмо Министерства образования и науки РФ от 20 июля 2015 г. N 06-846 «Методические рекомендации по организации выполнения и защиты выпускной квалификационной работы в образовательных организациях, реализующих образовательные программы среднего профессионального образования по программам подготовки специалистов среднего звена».

Настоящая Программа определяет совокупность требований к государственной итоговой аттестации (далее ГИА) по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Программа государственной итоговой аттестации ежегодно обновляется и утверждается директором филиала после ее рассмотрения на заседании педагогического совета филиала.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

1.1. Область применения программы государственной итоговой аттестации

Программа государственной итоговой аттестации (далее программа ГИА) является частью программы подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений видов профессиональной деятельности (ВПД) и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

ВПД 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.

ВПД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования:

ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчёты 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.

ВПД 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.

ВПД 4 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих Оператор по исследованию скважин:

ПК 4.1. Осуществлять контроль оптимальных режимов разработки месторождений и эксплуатации скважин

ПК 4.2. Выполнять основные технологические операции по исследованию скважин с помощью измерительных приборов

ПК 4.3. Предупреждать газонефтеводопроявления.

1.2 Цели и задачи государственной итоговой аттестации

Целью ГИА является установление соответствия уровня и качества подготовки выпускника Федеральному государственному образовательному стандарту среднего профессионального образования по специальности, реализуемой в Университете.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

2.1. Форма и вид государственной итоговой аттестации

Формой государственной итоговой аттестации по образовательной программе подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ) является защита дипломного проекта.

Вид государственной итоговой аттестации: выполняется в виде дипломного проекта.

Дипломный проект способствует систематизации и закреплению знаний выпускника по профессии или специальности при решении конкретных задач, а также выяснению уровня подготовки выпускника к самостоятельной работе.

2.2. Этапы, объем времени и сроки проведения государственной итоговой аттестации

Объем времени и вид (виды) аттестационных испытаний, входящих в состав государственной итоговой аттестации обучающихся, устанавливаются федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Форма и условия проведения аттестационных испытаний, входящих в государственную итоговую аттестацию, определяются Нефтяным институтом (филиалом) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Югорский государственный университет» и доводятся до сведения обучающихся не позднее, чем за шесть месяцев до начала итоговой аттестации.

Обучающиеся обеспечиваются программами государственной итоговой аттестации, им создаются необходимые условия для подготовки, включая проведение консультаций.

Объем времени на подготовку 4 недели с 21.05.2026 г. по 09.06.2026 г.

Сроки проведения с 10.06.2026 г. по 30.06.2026 г.

2.3. Содержание государственной итоговой аттестации

2.3.1. Разработка тематики дипломного проекта

Темы дипломного проекта разрабатываются педагогическими работниками образовательного учреждения совместно со специалистами предприятий, организаций, заинтересованных в разработке данных тем.

Обучающемуся предоставляется право выбора темы дипломного проекта вплоть до предложения своей тематики с обоснованием целесообразности ее разработки. При подготовке дипломного проекта каждому обучающемуся назначаются руководитель и консультанты.

Закрепление за обучающимися тем дипломного проекта, назначение руководителей и консультантов, осуществляется приказом директора филиала.

Дипломные проекты подлежат обязательному рецензированию.

ДП должен иметь актуальность, новизну и практическую значимость для предприятий, организаций города, района и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры в целом.

Обязательное требование - соответствие тематики дипломного проекта содержанию одного или нескольких профессиональных модулей.

Содержанием дипломного проекта является разработка заданий производственного характера, что позволяет выявить уровень профессиональной и социальной

компетентности выпускника, его профессионально значимых личностных качеств, творческих способностей.

Тематика и содержание проекта выпускника должна соответствовать:

- области профессиональной деятельности выпускников: организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений;

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

- следующим видам деятельности: ВПД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, ВПД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования, ВПД 3 Организация деятельности коллектива исполнителей, ВПД 4 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих. Оператор по исследованию скважин.

Тематика дипломных проектов выпускников 2026 года специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений:

1. Применение муфт ГРП с целью сокращения цикла освоения новых скважин Самотлорского месторождения

2. Применение инновационных технологий гидравлического разрыва пласта в условиях падения уровня добычи нефти на Самотлорском месторождении

3. Применение новых технологий при гидравлическом разрыве пласта на Бахилловском месторождении

4. Применение новых технологий при гидравлическом разрыве пласта на Верхнеколик-Еганском месторождении

5. Применение новых технологий при гидравлическом разрыве пласта на Приобском месторождении

6. Проведение ГРП совместно с гидропескоструйной перфорацией при заканчивании скважин Самотлорского месторождения.

7. Сокращение цикла освоения новых скважин за счет проведения ГРП по технологии PLUG-AND-PERF на Самотлорском месторождении

8. Совершенствование метода прогнозирования при многостадийном гидроразрыве пласта на Самотлорском месторождении

9. Сокращение цикла при разбуривании муфт ГРП с помощью гибко насосно-компрессорных труб в условиях поглощения после проведения ГРП на Самотлорском месторождении

10. Оценка эффективности методов интенсификации притока жидкости на Самотлорском месторождении

11. Оценка проведения повторного многостадийного гидроразрыва пласта в горизонтальных скважинах Самотлорского месторождения

12. Выбор оптимальных методов предотвращения солеотложений в добывающих скважинах на Хохряковском месторождении

13. Технологические решения по защите глубинно-насосного оборудования от солевых отложений в скважинах, пласта БВ8 Самотлорского месторождения

14. Современные методы предотвращения образования солей в добывающих скважинах Самотлорского месторождения

15. Применение устройств дозирования для введения ингибиторов солевых осадков в скважины Самотлорского месторождения

16. Поиск технологических решений по защите глубинно-насосного оборудования от осложняющего фактора «Механические примеси» на Самотлорском месторождении

17. Совершенствование технологии добычи нефти в условиях интенсивного выноса мехпримесей на Самотлорском месторождении

18. Технологические решения по защите глубинно-насосного оборудования от механических примесей на Самотлорском месторождении
19. Выбор оптимальных мер для предотвращения износа глубинно-насосного оборудования вследствие наличия механических примесей на Самотлорском месторождении
20. Выбор технологических решений для предупреждения и защиты глубинно-насосного оборудования от образования асфальтосмолопарафиновых отложений на Самотлорском месторождении
21. Современные методы борьбы с выносом песка при эксплуатации нефтяных скважин на Самотлорском месторождении
22. Оценка эффективности применяемых методов предупреждения асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах Самотлорского месторождения
23. Методы предотвращения образования асфальтено-смолисто-парафиновых отложений и способы их устранения в скважинах продуктивного горизонта Б8 Самотлорского месторождения
24. Поддержание оптимальных режимов работы скважин с высоким содержанием асфальто-смолистых веществ и парафина на месторождении
25. Выбор технологических решений для предотвращения и устранения коррозионной агрессивности в скважинах Самотлорского месторождения
26. Технологические решения предупреждения коррозионной активности в скважинах Самотлорского месторождения
27. Совершенствование методов борьбы с коррозионной активностью добываемой продукции скважин на Самотлорском месторождении
28. Выявление оптимальных способов и технических решений для минимизации эрозионного влияния и повышения надежности скважинного оборудования на Самотлорском месторождении
29. Поиск эффективных методов и технологий предотвращения эрозионного воздействия и качественной защиты оборудования скважин Хохряковского месторождения
30. Современные методы предотвращения и устранения обводнения добывающих скважин Самотлорском месторождении
31. Оценка результативности использования технологии бурения боковых стволов с горизонтальными участками на Самотлорском месторождении
32. Оценка технологической эффективности метода зарезки вторых стволов на Самотлорском месторождении
33. Методы увеличения добычи нефти на Самотлорском месторождении с использованием современных технологий
34. Повышение эффективности нефтедобычи и изоляция водоносных зон на Самотлорском месторождении посредством передовых технологических решений
35. Повышение качества подготовки нефти на Самотлорском месторождении путем применения высокоэффективных реагентных составов
36. Поддержание оптимальных режимов эксплуатации скважин на Самотлорском месторождении путём механических методов обработки призабойной зоны пласта
37. Повышение эффективности изоляционных работ при ликвидации негерметичности скважин с использованием пакерных компоновок на Самотлорском месторождении
38. Подбор оптимальных методов проведения ремонтно-изоляционных работ, направленных на ограничение поступления пластовых вод в добывающие скважины Самотлорского месторождения
39. Оценка применения насосных фильтров повышенной надежности в скважинах Самотлорского месторождения, осложненных выносом механических примесей
40. Оценка эффективности методов проведения солянокислотных обработок в

добывающих скважинах Самотлорского месторождения

41. Повышение качества подготовки скважинной продукции на Самотлорском месторождении
42. Повышение качества сепарации скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти Самотлорского месторождения
43. Применение современных технологий обезвоживания и обессоливания в процессе подготовки скважинной продукции на Самотлорском месторождении
44. Применение технологического процесса обессоливания и обезвоживания скважинной продукции в автоматическом режиме на Самотлорском месторождении
45. Совершенствование системы сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти Самотлорского месторождения
46. Поиск эффективных решений для системы сбора и подготовки скважинной продукции на Ван-Еганском месторождении
47. Совершенствование подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти на Самотлорском месторождении
48. Современные технологии первичной обработки добываемой продукции на Ван-Еганском нефтегазовом месторождении
49. Совершенствование систем сбора и подготовки высокообводненной нефти на Самотлорском месторождении
50. Современные технологии повышения надежности работы установок электроцентробежных насосов в осложненных условиях Самотлорского месторождения
51. Технологические решения по повышению эффективности эксплуатации скважин, оборудованных УЭЦН, в осложненных условиях Самотлорского месторождения
52. Технологии уменьшения водопритока в добывающие скважины горизонта АВ4-5 Самотлорского нефтегазового месторождения
53. Технология проведения ремонтно-изоляционных работ с целью ликвидации негерметичности эксплуатационной колонны в добывающей скважине Самотлорского месторождения
54. Технология проведения ремонтно-изоляционных работ с целью ограничения водопритока в добывающую скважину Самотлорского месторождения
55. Применяемые технологии для предотвращения межколонных перетоков жидкости в боковых ответвлениях и горизонтально направленных скважинах Федоровском месторождении
56. Совершенствования технологий ремонтно-изоляционных работ с целью ограничения водопритока в добывающую скважину Самотлорского месторождения
57. Анализ мероприятий по снижению вредного влияния свободного газа на работу электроцентробежных насосов в добывающих скважинах Ватинского месторождения
58. Применение модифицированных кислотных составов и отклонителей для повышения эффективности обработки призабойной зоны на Самотлорском месторождении
59. Современные технологии снижения обводненности пластовой продукции на Самотлорском месторождении
60. Оценка текущего состояния системы ППД Самотлорского месторождения и разработка мероприятий по ее оптимизации

2.3.2 Содержание пояснительной записки ДП (дипломного проекта)

Таблица 1

Пояснительная записка ДП (дипломного проекта)

Наименование разделов	Объём	
	% к общему объёму	Количество страниц
1	2	3
ВВЕДЕНИЕ Содержит следующие вопросы: 1. Актуальность темы (связь темы с задачами и проблемами предприятия). 2. Цели и задачи ДП (в соответствии с темой). 3. Объект исследования – (совокупность связей и отношений свойств, которая существует объективно в теории и практике и служит источником необходимой для исследователя информации). 4. Предмет исследования - (более конкретен и включает только те связи и отношения, которые подлежат непосредственному изучению в данной работе, устанавливает границы научного поиска).	5	1-2
ГЛАВА 1. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ Глава для выбора объекта исследования может содержать: характеристику района работ; тектонику и стратиграфию месторождения; литолого - коллекторские свойства пласта (выбрать пласт); свойства пластовых флюидов	10	6-7
ГЛАВА 2. АНАЛИЗ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ Носит аналитический или методический характер и может содержать: описание оптимизации режимов работы и пути совершенствования (повышения) эффективности технологического процесса (или работы скважинного оборудования); описание конструкции, принцип и условия работы оборудования; принципиальные схемы; осложнения; технологический расчет.	65	25-27
ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ, ПОВЫШАЮЩИЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБЪЕКТА) Является проектным, носит практический характер и содержит: разработку мероприятий по совершенствованию, повышению результативности и качества эксплуатации оборудования; описание сути, технического содержания предлагаемой новой разработки; расчет экономической эффективности от внедряемого мероприятия; мероприятия по охране труда на предприятии; мероприятия по охране окружающей среды на предприятии.	15	10-12
ЗАКЛЮЧЕНИЕ Содержит результаты работы и обобщенное изложение основных проблем	5	1-2
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ Перечень источников с указанием их порядкового номера, используемых при написании ДП		
Всего	45-50 страниц печатного текста	

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

3.1. Требования к организации защиты дипломного проекта

Для проведения ГИА создается Государственная экзаменационная комиссия в порядке, предусмотренном нормативными документами Министерства науки и образования Российской Федерации, Положением о государственной итоговой аттестации по программам подготовки специалистов среднего звена.

На заседании государственной экзаменационной комиссии представляются следующие документы:

- программа государственной итоговой аттестации;
- приказ о составе государственной экзаменационной комиссии;
- приказ об организации государственной итоговой аттестации выпускников года;
- приказ об утверждении тематики дипломных проектов по специальности;
- приказ о допуске обучающихся к государственной итоговой аттестации;
- сводная ведомость результатов освоения основной профессиональной образовательной программы выпускниками по специальности;
- зачетные книжки обучающихся;
- книга протоколов заседаний государственной экзаменационной комиссии по специальности.
- выполненные дипломные проекты обучающихся.

К государственной итоговой аттестации допускаются обучающиеся, не имеющие академической задолженности и в полном объеме выполнившие учебный план или индивидуальный учебный план по осваиваемым образовательным программам СПО.

Программа ГИА, требования к ДП, а также критерии оценки знаний, утвержденные филиалом, доводятся до обучающихся, не позднее, чем за шесть месяцев до начала ГИА.

Защита дипломного проекта происходит на открытом заседании государственной экзаменационной комиссии по защите дипломных проектов с участием не менее двух третей ее состава.

Результаты любой из форм государственной итоговой аттестации, определяются оценками "отлично", "хорошо", "удовлетворительно", "неудовлетворительно" и объявляются в тот же день после оформления в установленном порядке протоколов заседаний государственных экзаменационных комиссий.

Решение государственной экзаменационной комиссии принимается на закрытом заседании простым большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. При равном числе голосов голос председательствующего на заседании государственной экзаменационной комиссии является решающим.

Лицам, не проходившим государственную итоговую аттестацию по уважительной причине предоставляется возможность пройти государственную итоговую аттестацию без отчисления из филиала.

Дополнительные заседания государственных экзаменационных комиссий организуется в установленные филиалом сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим государственной итоговой аттестации по уважительной причине.

Обучающиеся, не прошедшие ГИА или получившие неудовлетворительные результаты, проходят ГИА не ранее чем через шесть месяцев после прохождения ГИА впервые.

Для прохождения ГИА лицо, не прошедшее ГИА по неуважительной причине или получившие неудовлетворительные результаты, восстанавливаются в филиал на период, установленный филиалом самостоятельно, но не менее предусмотренного календарным

учебным графиком для прохождения ГИА соответствующей образовательной программы СПО.

Повторное прохождение ГИА для одного лица назначается филиалом не более двух раз.

Решение государственной экзаменационной комиссии оформляется протоколом, который подписывается председателем государственной экзаменационной комиссии (в случае отсутствия - его заместителем) и секретарем государственной экзаменационной комиссии и хранится в архиве филиала.

3.2. Проведение ГИА для лиц с ограничениями по состоянию здоровья

Для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья государственная итоговая аттестация (итоговая аттестация) проводится с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких выпускников (далее – индивидуальные особенности).

При проведении государственной итоговой аттестации (итоговой аттестации) обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

- проведение государственной итоговой аттестации (итоговой аттестации) для лиц с ограниченными возможностями здоровья в одной аудитории совместно с выпускниками, не имеющими ограничений возможностей здоровья, если это не создает трудностей для выпускников при прохождении государственной итоговой аттестации;

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

- пользование необходимыми выпускникам техническими средствами при прохождении государственной итоговой аттестации (итоговой аттестации) с учетом их индивидуальных особенностей;

- обеспечение возможности беспрепятственного доступа выпускников 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).

В случае проведения государственного экзамена форма его проведения для выпускников-инвалидов и выпускников с ограниченными возможностями здоровья устанавливается с учетом индивидуальных психофизических особенностей (устно, письменно на бумаге, письменно на компьютере, в форме тестирования и т.п.). При необходимости обучающимся предоставляется дополнительное время для подготовки ответа.

Выпускники или родители (законные представители) несовершеннолетних выпускников не позднее, чем за 3 месяца до начала государственной итоговой аттестации подают письменное заявление о необходимости создания для них специальных условий при проведении государственной итоговой аттестации.

3.3. Подача и рассмотрение апелляции

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

Апелляция подается лично выпускником (законным представителем). Апелляция о нарушении порядка проведения ГИА подается непосредственно в день проведения ГИА. Апелляция о несогласии с результатами ГИА подается не позднее следующего рабочего

дня после объявления результатов ГИА.

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

Состав апелляционной комиссии утверждается филиалом одновременно с утверждением состава государственной экзаменационной комиссии.

Апелляционная комиссия состоит из председателя, не менее пяти человек из числа педагогических работников филиала, не входящих в данном учебном году в состав государственных экзаменационных комиссий и секретаря. Председателем апелляционной комиссии является директор филиала либо лицо, исполняющее в установленном порядке обязанности директора. Секретарь избирается из числа членов апелляционной комиссии.

Апелляция рассматривается на заседании апелляционной комиссии с участием не менее двух третей ее состава.

На заседании апелляционной комиссии приглашается председатель соответствующей государственной экзаменационной комиссии.

Выпускник, подавший апелляцию, имеет право присутствовать при рассмотрении апелляции.

С несовершеннолетним выпускником имеет право присутствовать один из родителей (законных представителей).

Указанные лица должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность.

Рассмотрение апелляции не является пересдачей государственной итоговой аттестации.

При рассмотрении апелляции о нарушении порядка проведения ГИА апелляционная комиссия устанавливает достоверность изложенных в ней сведений и выносит одно из решений:

- об отклонении апелляции, если изложенные в ней сведения о нарушениях порядка проведения ГИА выпускника не подтвердились и (или) не повлияли на результат ГИА;

- об удовлетворении апелляции, если изложенные в ней сведения о допущенных нарушениях порядка проведения ГИА выпускника подтвердились и повлияли на результат ГИА.

В последнем случае результат проведения ГИА подлежит аннулированию, в связи, с чем протокол о рассмотрении апелляции не позднее следующего рабочего дня передается в государственную экзаменационную комиссию для реализации решения комиссии. Выпускнику предоставляется возможность пройти ГИА в дополнительные сроки, установленные филиалом.

Для рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при защите ДП, секретарь государственной экзаменационной комиссии не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию ДП, протокол заседаний государственной экзаменационной комиссии и заключение председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных вопросов при защите подавшего апелляцию выпускника.

Для рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при сдаче государственного экзамена, секретарь государственной экзаменационной комиссии не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию протокол заседаний государственной экзаменационной комиссии, письменные ответы выпускника (при их наличии) и заключение председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных вопросов при проведении государственного экзамена.

В результате рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА апелляционная комиссия принимает решение об отклонении апелляции и сохранении результата ГИА либо об удовлетворении апелляции и выставлении иного результата ГИА. Решение апелляционной комиссии не позднее следующего рабочего дня председателя в государственную экзаменационную комиссию. Решение апелляционной комиссии

является основанием для аннулирования ранее выставленных результатов ГИА выпускника и выставления новых.

Решение апелляционной комиссии принимается простым большинством голосов. При равном числе голосов голос председателя на заседании апелляционной комиссии является решающим.

Решение апелляционной комиссии доводится до сведения, подавшего апелляцию (под роспись) в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии.

Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

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

3.4. Перечень наглядных пособий, материалов справочного характера, нормативных документов и образцов техники, разрешенных к использованию на ГИА

Наглядные пособия:

1. Схема УЭЦН
2. Схема УШГН
3. Стенд УШГН
4. Стенд-макет УШГН
5. Образцы:
5. Стенд секций УЭЦН
6. Стенд деталей ЭЦН
7. Стенд Газлифт
8. Стенд ПРС

Технические средства обучения:

1. Ноутбук.
2. Мультимедийный проектор.
3. Настенный экран.

Основная литература:

1. Покрепин Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений. Ростов н/Д: Феникс, 2019 – 318 с.
2. Покрепин Б. В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (МДК 01.02). – Ростов н/Д: Феникс, 2019 – 605 с.

Дополнительная литература:

1. Середа Н. Г. Спутник нефтяника и газовика: Справочник. - М.: Альянс, 2019 - 326 с.
2. Середа Н. Г. Основы нефтяного и газового дела. Учебник для вузов - М.: Альянс, 2019 - 288 с.
3. Разработка и эксплуатация нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений: учеб. для вузов/ под ред. Ш. К. Гиматудинова - М.: Альянс 2016. - 302 с.
4. Середа Н. Г. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для вузов - М.: Альянс, 2019 - 256 с.
5. Гиматудинов Ш. К. Физика нефтяного и газового пласта. Учебник для вузов. - М.: Альянс, 2019. - 312 с
6. Щуров В. И. Технология и техника добычи нефти – М.: Альянс, 2019. – 511 с..
7. Периодическое издание: Журнал «Геология нефти и газа»
8. Периодическое издание: Журнал «Нефтяное хозяйство»
9. Периодическое издание: Журнал «Нефть. Газ. Новации»
10. Периодическое издание: Журнал «Технологии нефти и газа»
11. Периодическое издание: Журнал «Бурение и нефть»

12. Периодическое издание: Журнал «Нефть. Газ. Новации»
13. Периодическое издание: Журнал «Технологии нефти и газа»
14. Периодическое издание: Журнал «Бурение и нефть»

4. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ СРЕДНЕГО ЗВЕНА

4.1. Критерии оценки

В основе оценки дипломного проекта лежит пятибалльная система.

«Отлично» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, глубокий анализ проблемы, критический разбор предмета исследования, характеризуется логичным, последовательным изложением материала с соответствующими выводами и обоснованными предложениями;
- имеет положительные отзывы руководителя и рецензента;
- при защите работы обучающийся показывает глубокие знания вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, во время доклада использует презентацию, легко отвечает на поставленные вопросы.

«Хорошо» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, достаточно подробный анализ проблемы, критический разбор предмета исследования, характеризуется логичным, последовательным изложением материала с соответствующими выводами, однако с не вполне обоснованными предложениями;
- имеет положительные отзывы руководителя и рецензента;
- при защите работы обучающийся показывает знания вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, во время доклада использует презентацию, без особых затруднений отвечает на поставленные вопросы.

«Удовлетворительно» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит теоретическую главу, базируется на практическом материале, но отличается поверхностным анализом проблемы, не достаточно критическим разбором предмета исследования, в ней просматривается непоследовательность изложения материала, представлены необоснованные предложения;
- в отзывах руководителя и рецензента имеются замечания по содержанию работы и методике анализа;
- при защите обучающийся проявляет неуверенность, показывает слабое знание вопросов темы, во время доклада использует презентацию, но не дает полного, аргументированного ответа на заданные вопросы.

«Неудовлетворительно» выставляется за следующий дипломный проект:

- не носит исследовательского характера, не содержит анализа и практического разбора технологии, не отвечает требованиям, изложенным в методических указаниях;
- не имеет выводов либо они носят декларативный характер;
- в отзывах руководителя и рецензента имеются существенные критические замечания;
- при защите обучающийся затрудняется отвечать на поставленные вопросы по теме, не знает теории вопроса, при ответе допускает существенные ошибки, к защите не подготовлена презентация.

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)
НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
(ФИЛИАЛ) ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(НефтиИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

Результаты защиты дипломного проекта

Специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения							
				Очная		Очно- заочная (вечерняя)		Заочная		Экстернат	
		КОЛ- ВО	%	КОЛ- ВО	%	КОЛ- ВО	%	КОЛ- ВО	%	КОЛ- ВО	%
1.	Окончили образовательное учреждение СПО										
2.	Допущены к защите										
3.	Принято к защите дипломных проектов										
4.	Защищено дипломных проектов										
5.	Оценки:										
	отлично										
	хорошо										
	удовлетворительно										
	неудовлетворительно										
6.	Средний балл										
7.	Количество дипломных проектов, выполненных:										
7.1.	по темам, предложенным обучающимся										
7.2.	по заявкам организаций, учреждений										
7.3.	в области поисковых исследований										
8.	Количество дипломных проектов, рекомендованных:										
8.1.	к опубликованию										
8.2.	к внедрению										

Согласовано:

Заместитель директора по ОД

_____ Муратова А.Б.

« ____ » _____ 20 ____ г.

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)
НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
(ФИЛИАЛ) ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

Общие результаты подготовки обучающихся

Специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения							
				Очная		Очно- заочная (вечерняя)		Заочная		Экстернат	
		кол- во	%	кол- во	%	кол- во	%	кол- во	%	кол- во	%
1.	Окончили образовательное учреждение СПО										
2.	Количество дипломов с отличием										
3.	Количество дипломов с оценками «отлично» и «хорошо»										
4.	Количество выданных академических справок										

Согласовано:

Заместитель директора по ОД

Муратова А.Б.

« » 20 г.