

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: Ректор
Дата подписания: 31.07.2026 14:28:19
Уникальный программный ключ:
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70cnd12

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ И РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ**

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

Нефтегазовый институт

ПРОГРАММА
государственной итоговой аттестации
выпускников по направлению подготовки
21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Бурение и восстановление скважин сложного профиля
Квалификация: магистр

Рассмотрено на заседании Учёного совета
Нефтегазового института
Протокол № 12 от «27» апреля 2026 г.

1. Общие положения

1.1. Целью государственной итоговой аттестации (далее - ГИА) выпускников, освоивших основную профессиональную образовательную программу высшего образования (далее ОПОП ВО) по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело, направленность (профиль) «Бурение и восстановление скважин сложного профиля», является установление уровня развития и освоения выпускником компетенций и качества его подготовки к профессиональной деятельности в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта (далее - ФГОС) по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации № 97 от 09 февраля 2018 года, зарегистрированного в Минюсте 02 марта 2018 года, рег. номер 50224, ОПОП ВО (с дополнениями от 26.11.2020 г. и 08.02.2021 г.), разработанной в федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Тюменский индустриальный университет».

1.2. ГИА по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело, направленность (профиль) «Бурение и восстановление скважин сложного профиля» включает защиту выпускной квалификационной работы (далее - ВКР) по одной из тем, отражающих актуальную проблематику профессиональной деятельности в сфере бурения и восстановления скважин со сложным профилем.

Объем ГИА (подготовка к процедуре защиты и защита ВКР/ выполнение и защита ВКР/ выполнение, подготовка к процедуре защиты и защита ВКР) составляет 12 з.е. (8 недель).

1.3. Характеристика профессиональной деятельности выпускников

Таблица 1

Области и сферы профессиональной деятельности	Типы задач профессиональной деятельности	Задачи профессиональной деятельности	Объекты профессиональной деятельности или области знаний
19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа (в сферах контроля и управления работами при бурении скважин на месторождениях; руководства производственной деятельностью подразделения капитального ремонта нефтяных и газовых скважин; управления процессом геонавигационного сопровождения бурения нефтяных и газовых скважин)	Научно-исследовательский, технологический, педагогический, организационно-управленческий, проектный	- Анализ и обобщение опыта в области нефтегазового дела. - Разработка и внедрение новых технологий. - Организация и управление производственными процессами. - Проведение научных исследований и экспериментов. - Педагогическая деятельность в области профессионального образования. - Проектирование технологических процессов и систем.	- Нефтегазовое оборудование. - Технологические процессы добычи и переработки углеводородов. - Подземные хранилища газа. - Линейная часть магистральных газопроводов. - Объекты приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов.

1.4. Требования к результатам освоения ОПОП ВО.

В результате освоения основной образовательной программы у выпускников сформированы компетенции:

- универсальные (далее - УК), установленные ФГОС ВО:
- общепрофессиональные компетенции (далее - ОПК), установленные ФГОС ВО:
- самостоятельно определяемые профессиональные компетенции выпускников (далее - ПКС), установленные ОПОП ВО

2. Результаты освоения ОПОП ВО, проверяемые в ходе ГИА

2.1. В ходе ГИА проверяется степень освоения выпускником следующих компетенций, установленных ОПОП ВО:

Универсальные компетенции выпускников (УК) и индикаторы их достижения (ИДК)

Таблица 2

Наименование категории (группы) УК	Код и наименование УК	Код и наименование индикатора достижения УК
Системное и критическое мышление	УК-1 - Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного подхода, вырабатывать стратегию действий	УК-1.1: Выявляет и формулирует научную или прикладную проблему в профессиональной области
		УК-1.2: Проводит декомпозицию проблемы, выделяя ее ключевые элементы и взаимосвязи между ними
		УК-1.3: Собирает, анализирует и систематизирует информацию из различных источников (научная литература, отраслевые отчеты, базы данных) для решения проблемы
Разработка и реализация проектов	УК-2 - Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла	УК-2.1: Определяет цели, задачи, результаты и критерии успешности проекта
		УК-2.3: Распределяет задачи и ответственность между участниками проектной команды
		УК-2.4: Осуществляет мониторинг и контроль выполнения этапов проекта, внося необходимые корректировки
		УК-2.5: Представляет результаты проекта в виде отчета, презентации или научной статьи
Командная работа и лидерство	УК-3 - Способен организовывать и руководить работой команды, вырабатывая командную стратегию для достижения поставленной цели.	УК-3.1: Определяет роли участников команды с учетом их компетенций и личностных качеств
		УК-3.2: Создает благоприятный психологический климат в команде, мотивирует участников на достижение общей цели
		УК-3.3: Эффективно разрешает конфликты и противоречия, возникающие в процессе командной работы

		УК-3.4: Организует эффективное взаимодействие и обмен информацией внутри команды
Коммуникация	УК-4 - Способен применять современные коммуникативные технологии, в том числе на иностранном(ых) языке(ах), для академического и профессионального взаимодействия	УК-4.1: Создает и проводит устные и письменные презентации на профессиональные темы на русском языке с использованием современных технических средств.
		УК-4.2: Владеет профессиональной терминологией на иностранном языке.
		УК-4.3: Участвует в научных дискуссиях, переговорах и деловой переписке на иностранном языке.
		УК-4.4: Готовит научные публикации (тезисы, статьи) на иностранном языке
Межкультурное взаимодействие	УК-5 - Способен анализировать и учитывать разнообразие культур в процессе межкультурного взаимодействия	УК-5.1: Демонстрирует знание основных культурных особенностей и деловых этикетов стран-партнеров.
		УК-5.2: Учитывает национальные и культурные различия при коммуникации с иностранными коллегами и партнерами.
		УК-5.3: Адаптирует свой стиль общения и поведения для эффективного взаимодействия в межкультурной среде
Самоорганизация и саморазвитие (в том числе здоровьесбережение)	УК-6 - Способен определять и реализовывать приоритеты собственной деятельности и способы ее совершенствования на основе самооценки	УК-6.1: Проводит самоанализ своих сильных и слабых сторон, профессиональных знаний и навыков.
		УК-6.2: Формулирует личные цели профессионального и карьерного развития.
		УК-6.3: Разрабатывает индивидуальный план по приобретению новых компетенций (например, через дополнительное обучение)

Общепрофессиональные компетенции выпускников (ОПК) и индикаторы их достижения.

Таблица 3

Наименование категории (группы) ОПК	Код и наименование ОПК	Код и наименование индикатора достижения ОПК
Применение фундаментальных знаний	ОПК-1 - Способен решать производственные и (или) исследовательские задачи на основе фундаментальных знаний в нефтегазовой области	ОПК-1.1: Определяет геологическое строение месторождения, типы пород-коллекторов и флюидоупоров на основе анализа геолого-геофизических данных
		ОПК-1.2: Применяет фундаментальные законы физики, химии и математики для моделирования и расчета технологических процессов (например, гидродинамики пласта, процессов бурения)
		ОПК-1.3: Оценивает влияние нефтегазовой деятельности на окружающую среду и

		предлагает инженерные решения для минимизации экологических рисков
		ОПК-1.4: Использует специализированные программные комплексы для геологического и гидродинамического моделирования месторождений
Техническое проектирование	ОПК-2 - Способен осуществлять проектирование объектов нефтегазового производства	ОПК-2.1: Разрабатывает технические задания на проектирование строительства скважин, обустройства месторождений или реконструкции объектов
		ОПК-2.2: Выполняет технико-экономическое обоснование (ТЭО) проектных решений, сравнивая варианты по критериям экономической эффективности, безопасности и технологичности
		ОПК-2.3: Разрабатывает и обосновывает конструкторскую и технологическую документацию в соответствии с требованиями стандартов (ЕСКД, ЕСТД)
		ОПК-2.4: Проводит патентный поиск и анализ для подтверждения новизны и патентоспособности технических решений
	ОПК-3 - Способен разрабатывать научно-техническую, проектную и служебную документацию, оформлять научно-технические отчеты, обзоры, публикации, рецензии	ОПК-3.1: Выбирает оптимальные технологии бурения, заканчивания скважин и их восстановления с учетом геологических условий и экономической целесообразности
		ОПК-3.2: Разрабатывает и оптимизирует технологические карты и регламенты на выполнение работ (например, регламент на бурение скважины сложного профиля)
		ОПК-3.3: Подбирает необходимое оборудование, инструменты и материалы для реализации технологического процесса
Работа с информацией	ОПК- 4 - Способен находить и перерабатывать информацию, требуемую для принятия решений в научных исследованиях и в практической технической деятельности	ОПК-4.1: Планирует и организует работу производственного подразделения (бригады, участка) для выполнения плановых задани
		ОПК-4.2: Обеспечивает соблюдение персоналом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности на объекте
		ОПК-4.3: Организует техническое обслуживание и ремонт используемого оборудования
		ОПК-4.4: Ведет оперативный учет выполненных работ, расхода материалов и ресурсов
Исследование	ОПК-5 - Способен оценивать результаты научно-технических разработок, научных исследований и обосновывать собственный	ОПК-5.1: Формулирует цели, гипотезы и задачи научного исследования в области бурения и восстановления скважин
		ОПК-5.2: Разрабатывает методику проведения эксперимента или полевых исследований

	выбор, систематизируя и обобщая достижения в нефтегазовой отрасли и смежных областях	ОПК-5.3: Обрабатывает, анализирует и интерпретирует полученные экспериментальные данные с использованием статистических методов и программного обеспечения
		ОПК-5.4: Обобщает результаты исследования в виде научных статей, отчетов о НИОКР или заявок на изобретения
Интеграция науки и образования	ОПК-6 - Способен участвовать в реализации основных и дополнительных профессиональных образовательных программ, используя специальные научные и профессиональные знания	ОПК-6.1: Применяет специализированное ПО для проектирования (например, AutoCAD, Pyotrel, Landmark) и управления данными
		ОПК-6.2: Использует системы автоматизированного проектирования (САПР) для создания 2D-чертежей и 3D-моделей объектов нефтегазодобычи
		ОПК-6.3: Работает с базами данных и геоинформационными системами (ГИС) для анализа пространственной информации

Самостоятельно определяемые профессиональные компетенции выпускников (ПКС) и индикаторы их достижения.

Таблица 4

Задача профессиональной деятельности	Объект или область знания	Код и наименование ПКС	Код и наименование индикатора достижения ПКС
Участие и сопровождение проведения прикладных научных исследований по проблемам нефтегазовой отрасли, оценка возможности использования достижений научно-технического прогресса в нефтегазовом производстве	Технологические процессы и устройства для строительства нефтяных и газовых скважин на суше и на море	ПКС-1: Способен использовать методологию научных исследований в профессиональной деятельности	ПКС-1.1: Контролирует соответствие выполняемых работ утвержденной проектной и технической документации
			ПКС-1.2: Осуществляет контроль качества применяемых материалов, реагентов и оборудования
			ПКС-1.3: Выявляет и документирует отклонения от технологии бурения, крепления, освоения или ремонта скважин
			ПКС-1.4: Принимает оперативные решения по устранению отклонений и осложнений в процессе строительства скважины
Проведение, обработка и интерпретация	Технологические процессы и устройства для	ПКС-2: Способен проводить	ПКС-2.1: Контролирует соблюдение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности на буровой

Задача профессиональной деятельности	Объект или область знания	Код и наименование ПКС	Код и наименование индикатора достижения ПКС
ия результатов экспериментальных исследований	строительства нефтяных и газовых скважин на суше и на море	анализ и обобщение научно-технической информации по теме исследования, осуществлять выбор методик и средств решения задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок	площадке
			ПКС-2.2: Организует проведение инструктажей и проверку знаний персонала по охране труда и технике безопасности
			ПКС-2.3: Участвует в расследовании и анализе причин аварий, инцидентов и несчастных случаев
			ПКС-2.4: Контролирует готовность объекта к проведению газоопасных и огневых работ
Организация проведения исследовательских и экспериментальных работ; проведение, обработка и интерпретация результатов экспериментальных исследований	Технологические процессы и устройства для строительства нефтяных и газовых скважин на суше и на море	ПКС-3: Способен планировать и проводить аналитические, имитационные и экспериментальные исследования, критически оценивать данные и делать выводы	ПКС-3.1: Планирует и распределяет производственные задачи между членами вахтовой бригады.
			ПКС-3.2: Организует эффективное взаимодействие со смежными службами (цементировщиками, геофизиками, тампонажниками) для выполнения общего плана работ
			ПКС-3.3: Обеспечивает ведение первичной учетной и отчетной документации по объекту
Проведение, обработка и интерпретация результатов экспериментальных исследований	Технологические процессы и устройства для строительства нефтяных и газовых скважин на суше и на море	ПКС-4 - Способен использовать профессиональные программные комплексы в области математического и физического моделирования технологических процессов и объектов	ПКС-4.1: Осуществляет сбор, обработку и интерпретацию данных геофизических исследований в процессе бурения (LWD) в режиме реального времени
			ПКС-4.2: Производит оперативный расчет траектории ствола скважины и прогнозирование ее дальнейшего положения в пласте
			ПКС-4.3: Разрабатывает рекомендации по корректировке траектории для попадания в заданную цель с учетом геологических неопределенности

Задача профессиональной деятельности	Объект или область знания	Код и наименование ПКС	Код и наименование индикатора достижения ПКС
Организация работ по оформлению результатов контрольных операций, ведению учета показателей качества услуг, брака и его причин, составлению периодической отчетности о качестве выпускаемой продукции, выполняемых услуг, контроль работ при бурении скважин на месторождениях	Технологические процессы и устройства для строительства нефтяных и газовых скважин на суше и на море	ПКС-5 - Способен анализировать и обобщать данные о работе технологического оборудования, осуществлять контроль, техническое сопровождение и управление технологическими процессами в нефтегазовой отрасли	ПКС-5.1: Выбирает оптимальный режим работы забойного двигателя и нагрузку на долото для управления зенитным углом и азимутом
			ПКС-5.2: Анализирует влияние параметров бурения (осевая нагрузка, скорость вращения, расход промывочной жидкости) на траекторию ствола скважины
			ПКС-5.3: Применяет методы предотвращения или снижения интенсивности искривления ствола скважины
Оценка эффективности инновационных решений	Производственные процессы в нефтегазовой отрасли, нормативные требования безопасности	ПКС-6 - Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные технологические риски их реализации	ПКС-6.1: Способность проводить количественную и качественную оценку экономической эффективности инновационных решений.
			ПКС-6.2: Умение анализировать потенциальные технологические риски при внедрении инноваций.
			ПКС- 6.3: Способность разрабатывать стратегии минимизации выявленных технологических рисков.
			ПКС - 6.4: Навыки прогнозирования возможных последствий инновационных решений на технологический процесс.
			ПКС-6.5: Умение оценивать влияние инновационных решений на общую технологическую инфраструктуру.
			ПКС-6.6: Способность проводить сравнительный анализ альтернативных инновационных решений с учетом рисков и эффективности.
			ПКС-6.7: Разработка планов по управлению рисками при реализации

Задача профессиональной деятельности	Объект или область знания	Код и наименование ПКС	Код и наименование индикатора достижения ПКС
Анализ рисков при внедрении нового оборудования	Технологическое оборудование нефтегазового комплекса, методы риск-менеджмента	ПКС-7 - Способен обеспечивать безопасную и эффективную эксплуатацию и работу технологического оборудования нефтегазовой отрасли	инновационных проектов.
			ПКС-6.8: Оценка устойчивости инновационных решений к различным технологическим и рыночным изменениям.
			ПКС-7.1. Знает правила эксплуатации технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства. ПКС-7.2. Соблюдает требования нормативной документации по эксплуатации и обслуживанию технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства. ПКС-7.3. Имеет навыки эффективной эксплуатации технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства.
Прогнозирование влияния инноваций на производственные показатели	Основы экономики производства, управление проектами, оценка эффективности инвестиций, принципы организации производственных процессов.	ПКС-8 - Способен осуществлять разработку и внедрение новой техники и передовой технологии на объектах нефтегазовой отрасли	ПКС-8.1. Знает современные тенденции развития техники и технологий в нефтегазовой отрасли, включая инновационные решения в области бурения, добычи, транспортировки и переработки углеводородов.
			ПКС-8.2. Умеет анализировать эффективность существующих технологических процессов на объектах нефтегазового комплекса и выявлять участки, требующие модернизации.
			ПКС-8.3. Способен подбирать и обосновывать применение новых технических средств и передовых технологий с учётом специфики производственных объектов нефтегазовой отрасли (геологических условий, климатических факторов, требований промышленной безопасности и т.д.). ПКС-8.4. Умеет разрабатывать техническую документацию (проекты, регламенты, инструкции) для внедрения новой техники и технологий на объектах нефтегазовой отрасли.
Организация работы производственных	Принципы управления в нефтегазовой отрасли,	ПКС-9 - Способен участвовать в управлении	ПКС-9.1. Анализирует особенности управления технологическими процессами и производствами в сегменте топливной энергетики.

Задача профессиональной деятельности	Объект или область знания	Код и наименование ПКС	Код и наименование индикатора достижения ПКС
подразделений	координация бригад и подрядных организаций	технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления и т.д.), принимать решения в условиях неопределенности	ПКС-9.2. Представляет последовательность работ при освоении месторождений, проводит оценку эффективности существующих технологических процессов, проектов и др.
			ПКС-9.3. Обладает способностью разрабатывать технические предложения по совершенствованию существующей техники и технологии.
			ПКС-9.4. Обладает навыками участия в управлении технологическими комплексами.

3. Выпускная квалификационная работа

3.1. Вид выпускной квалификационной работы (ВКР).

ВКР выполняется в виде магистерской диссертации.

3.2. Структура ВКР и требования к ее содержанию.

ВКР содержит:

- Титульный лист
- Реферат
- Содержание
- Введение
- Концепция (основная часть, выводы)
- Заключение
- Список используемой литературы

Введение магистерской диссертации отражает логику проведенного исследования и позволяет оценить степень проработанности темы. Введение является самостоятельной частью работы, которая ни в содержании, ни в тексте не обозначается цифрами. Во введении необходимо отразить следующее:

- обоснование выбора темы, ее актуальность;
- характеристику степени разработанности темы в отечественной и мировой науке;
- формулировку проблемы исследования;
- основную цель и задачи работы;
- объект и предмет исследования;
- научную новизну;
- методы исследования;
- характеристику практической значимости исследования;
- структуру работы.

В основной части магистерской диссертации должно быть полно и систематизировано изложенное состояние вопроса, которому посвящена данная работа. Предметом анализа должны быть новые идеи, проблемы, возможные подходы к их решению, результаты предыдущих исследований по вопросу, которому посвящена данная работа (при необходимости), а также возможные пути решения поставленных целей и задач.

Основная часть состоит, трех разделов, каждая из которых делится на подразделы в зависимости от темы исследования и его целей. В каждом разделе должно быть не менее двух

подразделов. Между разделами должна быть органическая внутренняя связь, материал внутри разделов должен излагаться в четкой логической последовательности. Каждый раздел заканчивается краткими выводами. Названия разделов должны быть предельно краткими, четкими, точно отражать их основное содержание и не могут повторять название диссертации.

Основная часть работы состоит из теоретической, практической (аналитической) и проектной составляющей.

Выводы – новые суждения, а точнее умозаключения, сделанные на основе анализа теоретического и/или эмпирического материала.

В заключении магистерской диссертации отражаются следующие аспекты:

- актуальность изучения проблемы в целом или ее отдельных аспектов;
- перспективность использованного подхода;
- научная новизна работы;
- целесообразность применения тех или иных методов и методик;
- сжатая формулировка основных выводов, полученных в результате проведения исследования.

В списке используемой литературы должно быть указано не менее четырех публикаций автора за время обучения в магистратуре.

3.3. Примерная тематика и порядок утверждения тем ВКР.

Выбор темы ВКР осуществляется обучающимся после консультации с руководителем ВКР. Обучающийся пишет заявление о закреплении темы и руководителя ВКР на имя руководителя образовательной программы. Приказ о закреплении тем и руководителей ВКР утверждается директором Нефтегазового института не позднее окончания второй промежуточной аттестации в соответствии с КУГ.

Примерная тематика тем ВКР:

1. Разработка технологий проводки наклонно-направленных и горизонтальных стволов в неустойчивых глинистых отложениях с аномально высокими пластовыми давлениями (АВПД).
2. Обоснование выбора компоновок низа бурильной колонны (КНБК) для минимизации искривления ствола при бурении сложнопостроенных залежей.
3. Исследование механодеструкции полимерных реагентов промывочных жидкостей при высоких забойных температурах.
4. Совершенствование технологии бурения многозабойных и разветвленно-горизонтальных скважин для повышения коэффициента извлечения нефти.
5. Оптимизация режимов бурения боковых стволов из эксплуатационной колонны без зарезки нового направления.
6. Применение роторных управляемых систем (РУС) и современных телеметрических комплексов для снижения рисков дифференциального прихвата инструмента.
7. Повышение коррозионной стойкости тампонажных материалов в условиях сероводородной агрессии и циклических температурных нагрузок.
8. Разработка облегченных расширяющихся тампонажных смесей для качественного подъема цемента за хвостовиками большой протяженности.
9. Моделирование теплообмена в крепи скважины в многолетнемерзлых породах и разработка компенсирующих мероприятий по предотвращению смятия колонн.
10. Исследование процесса падения порового давления в цементных растворах при формировании камня в кавернозных интервалах.
11. Разработка технологий селективной изоляции водопритокров в горизонтальных участках ствола с использованием гибких труб (колтюбинга).

3.4. Порядок выполнения и представления в государственную экзаменационную комиссию ВКР.

ВКР оформляется с соблюдением требований методических указаний по структуре, содержанию и оформлению ВКР, разработанного выпускающей кафедрой.

ВКР в завершенном виде, с подписью обучающегося, консультантов (при наличии) представляется обучающимся руководителю не позднее, чем за 10 календарных дней до установленного срока защиты. После проверки ВКР руководитель подписывает работу и не позднее чем за 8 календарных дней до установленного срока защиты передает ВКР обучающемуся вместе с письменным отзывом для прохождения процедуры нормоконтроля и проверки на объем заимствования на выпускающей кафедре в соответствии с установленным в Университете порядком.

В случае успешного прохождения процедуры проверки ВКР на объем заимствования работа не возвращается обучающемуся, а передается проверяющим заведующему кафедрой вместе с отчетом о проверке с указанием степени оригинальности.

В обязанности лица, являющегося нормоконтролером, входит проверка выпускной квалификационной работы на соответствие требованиям, предъявляемым к ее оформлению. Выпускная работа на нормоконтроль должна предоставляться в печатном и электронном вариантах. Все недостатки и замечания по ВКР, выявленные в ходе осуществления нормоконтроля, магистрант обязан устранить в установленный срок. После прохождения нормоконтроля, получения отзыва научного руководителя, выпускная квалификационная работа должна быть переплетена в твердый переплет.

Выполненная ВКР подлежит рецензированию, список рецензентов фиксируется приказом по институту. Обучающийся должен быть ознакомлен с рецензией (рецензиями), отзывом научного руководителя не позднее, чем за три календарных дня до защиты ВКР.

Заведующий кафедрой знакомится с полным пакетом документов: ВКР, отзыв руководителя, справка на объем заимствования, рецензия. Заведующий выпускающей кафедрой обеспечивает знакомство обучающегося с отзывом и рецензией (рецензиями) не позднее чем за 5 календарных дней до защиты ВКР.

ВКР, отзыв и рецензия (рецензии), отчет о проверке ВКР на объем заимствования передаются заведующим выпускающей кафедрой в ГЭК не позднее чем за 2 календарных дня до защиты ВКР.

3.5. Порядок защиты ВКР.

Процедура защиты ВКР включает следующие элементы:

- объявление председателем ГЭК установленного регламента заседания ГЭК;
- представление секретарем ГЭК обучающегося членам ГЭК с объявлением фамилии, имени, отчества (при наличии), темы ВКР, фамилии руководителя (соруководителя), наличии отзыва, рецензии;
- доклад обучающегося с использованием наглядных материалов и компьютерной техники об основных результатах своей работы - презентация.
- вопросы председателя и членов ГЭК к докладчику по существу работы, а также вопросы, отвечающие общим требованиям к профессиональному уровню выпускника, предусмотренным ФГОС ВО по данному направлению подготовки/специальности, после доклада обучающегося;
- ответы обучающегося на заданные вопросы;
- выступление руководителя (соруководителя) с отзывом на ВКР либо (при отсутствии руководителя (соруководителя) оглашение его отзыва;
- заслушивание (оглашение) рецензии (при наличии);
- по завершении защиты всех ВКР, намеченных на данное заседание, на закрытом заседании ГЭК принимает решение об оценке за защиту.

Общая продолжительность защиты одной ВКР, как правило, не должна превышать 30 минут.

4. Критерии оценки знаний выпускников на ГИА

4.1. Критерии оценки знаний на защите ВКР.

ОТЛИЧНО (баллы 91-100): работа изложена логически, грамотно, докладчик выступает уверенно, спокойно, доклад структурирован, даны развернутые и полноценные ответы на все вопросы членов комиссии;

ХОРОШО (баллы 76-90): работа изложена логически, грамотно, докладчик выступает уверенно, спокойно, доклад структурирован, магистрант затрудняется дать развернутые и полноценные ответы на вопросы членов комиссии;

УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО (баллы 61-75): презентация работы не логична, докладчик читает доклад, дает ответы не на все вопросы;

НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО (менее 61 балла): презентация представлена не наглядно, не отображает сути работы, докладчик читает доклад, не дает ответы на вопросы.

5. Порядок подачи и рассмотрения апелляции

5.1 По результатам государственного аттестационного испытания обучающийся имеет право подать в апелляционную комиссию письменную апелляцию о нарушении, по его мнению, установленной процедуры проведения государственного аттестационного испытания.

5.2 Апелляция подается лично обучающимся в апелляционную комиссию не позднее следующего рабочего дня после объявления результатов государственного аттестационного испытания.

5.3 Решение апелляционной комиссии доводится до сведения обучающегося, подавшего апелляцию, в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии. Факт ознакомления обучающегося, подавшего апелляцию, с решением апелляционной комиссии удостоверяется подписью обучающегося.