

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего
образования
«Иркутский национальный исследовательский технический университет»

Факультет среднего профессионального образования
Геологоразведочный техникум

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Учёного совета факультета СПО

 /Н.Д. Пельменёва/

«24» 03 2025 г.

**ПРОГРАММА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ**

Специальность	21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин
Квалификация	Техник - технолог
Форма обучения	Очная
Год набора	2025

2025 г.

Программа государственной итоговой аттестации рассмотрена на заседании цикловой комиссии Бурения нефтяных и газовых скважин.

Протокол № 16 от « 12 » 03 2025г.

Председатель цикловой комиссии  Мельников А.П.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель декана по учебной работе

 В.А. Махутова

« 14 » 03 2025г.

Программа государственной итоговой аттестации рассмотрена на заседании Учёного совета факультета СПО с участием председателя государственной экзаменационной комиссии

Протокол № 6 от « 24 » 03 2025г.

Содержание

1 Общие положения.....	4
2 Перечень результатов, демонстрируемых на ГИА	6
3 Программа демонстрационного экзамена	10
3.1 Описание процедуры проведения демонстрационного экзамена	11
3.2 Критерии оценки выполнения задания демонстрационного экзамена.....	11
3.2.1 Порядок оценки	11
3.2.2 Порядок перевода баллов в систему оценивания	12
3.3 Рекомендации выпускникам по подготовке к демонстрационному экзамену	12
4 Программа подготовки и защиты дипломного проекта.....	14
4.1 Требования к объему, структуре и оформлению дипломного проекта	14
4.2 Процедура защиты дипломного проекта.....	14
4.3 Критерии оценки результатов защиты дипломного проекта	15
5 Порядок подачи и рассмотрения апелляций	15
Приложение 1 Примерные темы дипломных проектов	18
Приложение 2 Комплект оценочной документации.....	19

1 Общие положения

Целью государственной итоговой аттестации является установление соответствия уровня, и качества подготовки выпускника Федеральному Государственному образовательному стандарту среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) в части требований к результатам освоения образовательной программы СПО ППССЗ по специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин» и готовности выпускника к профессиональной деятельности.

Результатом освоения программы подготовки специалистов среднего звена является готовность обучающегося к выполнению следующих видов деятельности и соответствующих им профессиональных компетенций:

ВД 1 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению:

ПК 1.1. Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин.

ПК 1.2. Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.

ПК 1.3. Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин.

ВД 2 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.1. Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.2. Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.3. Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.

ВД 3 Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ.

ПК 3.1. Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.

ПК 3.2. Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.

ПК 3.3. Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.

ПК 3.4. Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.

ПК 3.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.

ВД 4 Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.

ПК 4.1. Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.

ПК 4.2. Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке.

ПК 4.3. Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций.

ПК 4.4. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.

Выпускник, освоивший ППССЗ, должен обладать общими компетенциями:

ОК 01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам;

ОК 02 Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;

ОК 03 Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях;

ОК 04 Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде;

ОК 05 Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста;

ОК 06 Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения;

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

ОК 08 Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности;

ОК 09 Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.

В соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.02 «Бурение нефтяных и газовых скважин» государственная итоговая аттестация проводится в форме демонстрационного экзамена и защиты дипломного проекта.

Сроки проведения государственной итоговой аттестации определены в календарном учебном графике.

Объем времени, предусмотренный учебным планом на государственную итоговую аттестацию – 6 недель (216 часов), в том числе: проведение демонстрационного экзамена подготовка дипломного проекта, защита дипломного проекта.

К государственной итоговой аттестации допускаются выпускники, не имеющие академической задолженности и в полном объеме выполнившие учебный план или индивидуальный учебный план.

В целях определения соответствия результатов освоения выпускниками образовательных программ среднего профессионального образования – ППССЗ требованиям ФГОС СПО создается государственная экзаменационная комиссия (далее ГЭК) численностью не менее 5 человек.

В состав ГЭК входят:

- председатель - лицо, не работающее в университете, из числа: руководителей или заместителей руководителей организаций, осуществляющих образовательную деятельность, соответствующую области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники; представителей работодателей или их объединений, организаций-партнеров, включая экспертов, при условии, что направление деятельности данных представителей соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники;

- заместитель председателя;

- члены комиссии: преподаватели дисциплин, МДК, профессиональных модулей профессионального цикла по специальности; представители организаций-партнеров, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники.

Для проведения демонстрационного экзамена в составе ГЭК создается экспертная группа из числа лиц, приглашенных из сторонних организаций и обладающих профессиональными знаниями, навыками и опытом в сфере, соответствующей специальности среднего профессионального образования, по которой проводится демонстрационный экзамен (далее соответственно - экспертная группа, эксперты), которую возглавляет главный эксперт.

По решению ГЭК результаты демонстрационного экзамена, проведенного при участии оператора, в рамках промежуточной аттестации по итогам освоения профессионального модуля по заявлению выпускника могут быть учтены при выставлении оценки по итогам ГИА в форме демонстрационного экзамена.

Статус победителя, призера финала чемпионата по профессиональному мастерству «Профессионалы» и финала чемпионата высоких технологий по профилю осваиваемой образовательной программы среднего профессионального образования засчитывается выпускнику в качестве оценки «отлично» по демонстрационному экзамену в рамках проведения ГИА по данной образовательной программе среднего профессионального образования.

2 Перечень результатов, демонстрируемых на ГИА

Перечень результатов, демонстрируемых на ГИА представлен в таблице №1.

Таблица №1 - Перечень результатов, демонстрируемых на ГИА

Оцениваемые виды деятельности и профессиональные компетенции	Описание заданий, выполняемых в ходе процедур ГИА (направленных на демонстрацию конкретных освоенных результатов по ФГОС СПО)
Демонстрационный экзамен	
ВД 1 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	Глушение скважины методом бурильщика. Утяжеление бурового раствора Кодировка износа долот по системе IADC
ПК 1.1. Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин	
ОК 01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	
Защита дипломного проекта	
ВД 1 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	– обоснование конструкции и профиля скважины; – обоснование состава и плотности бурового раствора; – обоснование способа бурения; – выполнение необходимых расчетов бурильных и обсадных колонн, процессов цементирования обсадных колонн; – выполнение расчетов по выбору породоразрушающего инструмента и
ПК 1.1. Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин	

	технологических параметров режимов бурения; – составление геолого-технического наряда; – проектирование безопасных условий труда и обеспечения пожарной безопасности; – качественное оформление технической и технологической документации в соответствии с действующими нормативными документа.
ПК 1.2. Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин	– проектирование технических средств контроля технологических процессов бурения; – выполнения технологических операций по первичному и вторичному вскрытию, опробованию и освоению эксплуатационных и разведочных скважин на нефть и газ; – выбор эффективных способов и средств контроля технологических процессов бурения; – выбор способа эксплуатации скважины с учетом оптимального режима залежи и физических свойств углеводородов в пластовых условиях; – выявление и устранение причин, вызывающих нарушение работы эксплуатационной скважины; – выполнение необходимых расчетов по подготовке скважины к ремонту.
ПК 1.3. Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин	– выполнение расчетов типового профиля скважины; – выбор необходимых, современных конструкций отклоняющих устройств, применяемых при турбинном и роторном бурении; – осуществление сборки компоновок низа бурильной колонны для бурения наклонно-направленных скважин с включением в их состав телеметрических систем; – планирование современных технических средств по оперативному контролю за пространственным положением и техническим состоянием ствола скважины; – использование современных геонавигационных телеметрических систем при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин – участие в проводке наклонно-направленных и горизонтальных скважин с применением современных телеметрических систем.
ВД 2 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	

ПК 2.1. Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	– выполнение мероприятий по подготовке, содержанию оборудования и инструментов для ремонта скважин и уходу за оборудованием и инструментами; – выполнение передислокации оборудования для ремонта скважин; – проведение работ по подготовке устья скважины к проведению ремонтных работ; – проведение глушения скважин перед проведением подземного ремонта; – осуществление контроля параметров жидкости глушения и тампонажных растворов.
ПК 2.2. Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	– создание условий для соблюдения основных положений промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, охраны недр и окружающей среды при выполнении ремонтных работ на нефтяных и газовых скважинах; – проектирование безопасных приемов труда и качества работ при монтаже, демонтаже устьевого и противовыбросового оборудования; – планирование качественного выбора противовыбросового оборудования и правил его монтажа, а также его эксплуатации в процессе выполнения ремонтных работ.
ВД 3 Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ.	
ПК 3.1. Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	– подготовка к пуску и пуск буровой установки под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ; – осуществление контроля работы агрегатов, основного бурового оборудования, систем и механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ; – выполнять основные слесарные операции при техническом обслуживании и ремонте оборудования; – выполнение операций по контролю деталей оборудования при дефектовке, при ремонте оборудования; – демонстрация навыков пользования контрольно-измерительными инструментами в процессе выполнения операций при техническом обслуживании и ремонте оборудования.

ПК 3.2. Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	– контроль технического состояния наземного и подземного бурового оборудования; – контроль рациональной эксплуатации оборудования; – выполнение работ по техническому обслуживанию агрегатов, основного бурового оборудования, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ; – выполнения комплекса работ по техническому обслуживанию противовыбросового оборудования в процессе его эксплуатации; – оформление технологической и технической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.
ПК 3.3. Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин	– выполнение основных видов слесарных работ; – выполнение слесарных работ при монтаже и ремонте нефтепромыслового оборудования и инструмента; – выполнения комплекса работ по определению и устранению неисправностей бурового оборудования в процессе его эксплуатации; – выполнение комплекса работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин; – осуществление планирования, подготовки и организации ремонта и технического обслуживания оборудования.
ПК 3.4. Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.	– выполнение комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин; – выполнение комплекса работ по техническому обслуживанию противовыбросового оборудования в процессе его эксплуатации; – выполнение операций по первичному и повторному монтажу противовыбросового оборудования.
ПК 3.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	– оформление документации по оперативно-техническому учету технического обслуживания бурового оборудования; – оформление документации по плановому ремонту бурового оборудования;

	– составление документации и определение структуры и длительности ремонтных циклов и межремонтных периодов; – оформление технологической и технической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.
ВД 4 Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	
ПК 4.1. Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.	– Определение основных положений по управлению и контролю за безопасностью труда и правил трудового распорядка; – выполнение анализа основных проблем промышленной безопасности;
ПК 4.2. Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке.	– Определение основных мер безопасного ведения работ; – Планированию действий коллектива буровой бригады при возникновении чрезвычайных ситуаций;
ПК 4.3. Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций.	– планирование работы на основе анализа деятельности структурного подразделения; – прогнозирование результатов деятельности коллектива исполнителей;
ПК 4.4. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	– выполнение оценки эффективности производственной деятельности; – выполнение расчетов по установлению производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками;

3 Программа демонстрационного экзамена

Демонстрационный экзамен направлен на определение уровня освоения выпускником материала, предусмотренного образовательной программой, и степени сформированности профессиональных умений и навыков путём проведения независимой экспертной оценки выполненных выпускником практических заданий в условиях реальных или смоделированных производственных процессов.

Демонстрационный экзамен по специальности может быть проведен по двум уровням:

- демонстрационный экзамен базового уровня на основе требований к результатам освоения ОП СПО, установленных ФГОС;
- демонстрационный экзамен профильного уровня.

Демонстрационный экзамен профильного уровня проводится по решению Ученого совета факультета на основании заявлений выпускников.

Демонстрационный экзамен профильного уровня проводится на основе требований к результатам освоения образовательных программ среднего профессионального образования, установленных ФГОС СПО, включая квалификационные требования, заявленные организациями, работодателями, заинтересованными в подготовке кадров соответствующей квалификации, в том числе являющимися стороной договора о сетевой форме реализации образовательных программ и (или) договора о практической подготовке обучающихся (далее - организации-партнеры).

Демонстрационный экзамен базового и профильного уровня проводится с использованием единых оценочных материалов, включающих в себя конкретные комплекты оценочной документации, варианты заданий и критерии оценивания (далее - оценочные материалы), разрабатываемых организацией, определяемой Министерством просвещения Российской Федерации из числа подведомственных ему организаций.

Комплект оценочной документации включает комплекс требований для проведения демонстрационного экзамена, перечень оборудования и оснащения, расходных материалов, средств обучения и воспитания, примерный план застройки площадки демонстрационного экзамена, требования к составу экспертных групп, условия привлечения добровольцев (волонтеров) (при необходимости), инструкции по технике безопасности, а также образцы заданий.

Задание демонстрационного экзамена включает комплексную практическую задачу, моделирующую профессиональную деятельность и выполняемую в режиме реального времени.

3.1 Описание процедуры проведения демонстрационного экзамена

Процедура проведения демонстрационного экзамена регламентируется приказом Министерства просвещения РФ от 8 ноября 2021 г. № 800 "Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования".

Комплект оценочной документации для проведения демонстрационного экзамена, разработанный оператором, приведён в Приложении 2.

3.2 Критерии оценки выполнения задания демонстрационного экзамена

3.2.1 Порядок оценки

Процедура оценивания результатов выполнения заданий демонстрационного экзамена осуществляется членами экспертной группы по 100-балльной системе в соответствии с требованиями комплекта оценочной документации.

Критерии оценки по разделам задания, система начисления баллов представляются в виде таблицы.

Таблица №2 – Критерии оценки демонстрационного экзамена базового уровня

№ п/п	Демонстрируемые результаты (по каждой из задач)	Количественные показатели
1.	Определение максимально допустимой плотности бурового раствора (С)	6
	Определение начального максимально допустимого давления на устье в КП (кольцевое пространство) МАASP	6
	Заполнение исходные поля «подача насоса № 1 и № 2», «давление прокачки»	6
	Определение общего объема бурильной колонны, количество ходов и время прокачки	6
	Определение общего объема кольцевого пространства между стенками скважины и бурильной колонной, количество ходов и время прокачки	6
	Определение общего объема циркулирующей промывочной жидкости, количество ходов и время прокачки	6
	Заполнение исходные поля «данные о притоке»	6

	Определение плотности раствора глушения (KMD)	6
	Определение начального давления циркуляции	8
	Определение конечного давления циркуляции	8
	Определение градиента давления (на каждые 100 ходов насоса)	8
	Построение графика зависимости гидростатического и гидродинамического давления в буровых трубах и количеством ходов насоса при заполнении буровой колонны раствором глушения	8
	Всего	80
2.	Определение количества утяжелителя, необходимого для добавления в буровой раствор	6
	Приготовление утяжеленного бурового раствора и определение его плотности	6
	Всего	6
ИТОГО:		100

Баллы выставляются в протоколе проведения демонстрационного экзамена, который подписывается каждым членом экспертной группы и утверждается главным экспертом после завершения экзамена для экзаменационной группы.

При выставлении баллов присутствует член ГЭК, не входящий в экспертную группу, присутствие других лиц запрещено.

3.2.2 Порядок перевода баллов в систему оценивания

Максимальное количество баллов, которое возможно получить за выполнение задания демонстрационного экзамена, принимается за 100%. Перевод баллов в оценку может быть осуществлен на основе таблицы №3.

Таблица №3 - Перевод баллов в оценку

Оценка ГИА	«неудовлетворительно»	«удовлетворительно»	«хорошо»	«отлично»
Отношение полученного количества баллов к максимально возможному (в процентах)	0,00 -39,99	40,00 -59,99	60,00 - 79,99	80,00 - 100,00

3.3 Рекомендации выпускникам по подготовке к демонстрационному экзамену

1. Вадецкий, Юрий Вячеславович. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для техникумов / Ю. В. Вадецкий. - 5-е издание, переработанное и дополненное. - Москва: Альянс, 2021. - 421 с.: рис., табл. - Библиогр.: с. 418. - ISBN 978-5-00106-444-2;

2. Нескоромных, В. В. Бурение скважин: учебное пособие / В.В. Нескоромных. — Москва: ИНФРА-М; Красноярск : Сиб. федер. ун-т, 2023. — 352 с. — (Высшее образование: Специалитет). — DOI 10.12737/6812. - ISBN 978-5-16-018545-3. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.ru/read?id=427931>.

Российские электронные ресурсы и базы данных

1. Электронная библиотека ИРНИТУ: <http://elib.istu.edu/>
2. Образовательная платформа «Юрайт» <https://urait.ru/>
3. Электронно-библиотечная система «Znaniy» : <http://znaniy.ru/>
4. Электронно-библиотечная система «PROобразование»: <http://profspo.ru/>
5. Электронно-библиотечная система IPRSMART: <http://www.iprbookshop.ru/>
6. Электронная библиотека Гребенников: <http://grebennikon.ru/>
7. Электронная библиотека «Горное образование»: <http://library.gorobr.ru/>
8. Электронная библиотека ИНЦ СО РАН : <http://csi.isc.irk.ru/>
9. Сетевая электронная библиотека (СЭБ) : <http://e.lanbook.com/>
10. Система интерактивных учебников «Book On Lime» : <https://bookonline.ru/>
11. Электронно-библиотечная система "Издательство Лань" :
<http://e.lanbook.com/>
12. Электронно-библиотечная система IPRbooks : <http://www.iprbookshop.ru/>
13. Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU:
https://elibrary.ru/projects/subscription/rus_titles_open.asp
14. Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU (НЭБ):
<https://elibrary.ru/defaultx.asp?>

Локальные базы данных

(доступ только из читальных залов библиотеки)

15. Удаленный электронный читальный зал Президентской библиотеки им. Б.Н. Ельцина <https://www.prilib.ru/>
16. Национальная электронная библиотека, НЭБ : <https://нэб.рф/>
17. Виртуальный читальный зал Российской государственной библиотеки (РГБ) : <https://www.rsl.ru/>
18. Электронная система нормативно-технической документации «Техэксперт»
19. Справочная правовая система "Консультант Плюс"

4 Программа подготовки и защиты дипломного проекта

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

Примерная тематика дипломных проектов представлена в приложении 1. Выпускнику предоставляется право выбора темы дипломного проекта, в том числе предложения своей темы с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения. Тема дипломного проекта должна соответствовать содержанию одного или нескольких профессиональных модулей, входящих в образовательную программу среднего профессионального образования.

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

Приказ об утверждении темы дипломного проекта и назначении руководителя издаётся не позднее чем за месяц до начала ГИА, согласно календарному учебному графику, ректором университета.

Каждому выпускнику назначается руководитель дипломного проекта и консультанты (при необходимости).

Основными функциями руководителя дипломного проекта являются:

- разработка индивидуального задания;
- консультирование по вопросам содержания и последовательности выполнения дипломного проекта: назначение и задачи, структура и объем работы, принципы разработки и оформления, примерное распределение времени на выполнение отдельных частей дипломного проекта;
- оказание помощи выпускнику в подборе необходимой литературы;
- контроль хода выполнения дипломного проекта;
- подготовка письменного отзыва на дипломный проект.

Основными функциями консультанта дипломного проекта являются:

- руководство разработкой индивидуального плана подготовки и выполнения дипломного проекта в части содержания консультируемого вопроса;
- оказание помощи выпускнику в подборе необходимой литературы в части содержания консультируемого вопроса;
- контроль хода выполнения дипломного проекта в части содержания консультируемого вопроса.

4.1 Требования к объему, структуре и оформлению дипломного проекта

При выполнении дипломного проекта обязательно соблюдение ее структуры, определенной заданием.

Требования к содержанию, объему и структуре дипломного проекта представлены в Методических указаниях по выполнению дипломного проекта по специальности. Оформление дипломного проекта обязательно выполнять на основании соответствующих стандартов ИРНИТУ.

4.2 Процедура защиты дипломного проекта

Не позднее пяти рабочих дней до начала ГИА издаётся приказ о допуске к демонстрационному экзамену и защите дипломного проекта.

Защита дипломного проекта производится на открытом заседании ГЭК с участием не менее двух третей её состава.

Процедура защиты устанавливается председателем государственной экзаменационной комиссии по согласованию с членами комиссии и, как правило, включает доклад выпускника (не более 10 минут), чтение отзыва, вопросы членов комиссии, ответы выпускника.

Решения ГЭК принимаются на закрытом заседании простым большинством голосов членов ГЭК, участвующих в заседании, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. При равном числе голосов голос председательствующего на заседании ГЭК является решающим.

Оценка объявляется в день защиты дипломного проекта после оформления в установленном порядке протоколов заседаний государственных экзаменационных комиссий.

Решение ГЭК о присвоении квалификации выпускникам, прошедшим ГИА и выдаче соответствующего документа об образовании, объявляется приказом ректора ИРНИТУ.

4.3 Критерии оценки результатов защиты дипломного проекта

Результаты защиты дипломного проекта оцениваются с проставлением одной из отметок: "отлично", "хорошо", "удовлетворительно", "неудовлетворительно".

При определении оценки принимается во внимание уровень теоретической и практической подготовки выпускника, самостоятельность суждения о полученных результатах, качество оформления работы и ход ее защиты.

При оценке результатов выполнения и защиты дипломного проекта используют показатели и критерии оценки, приведённые в фонде оценочных средств ГИА (далее ФОС ГИА).

5 Порядок подачи и рассмотрения апелляций

По результатам ГИА выпускник имеет право подать в апелляционную комиссию письменную апелляцию о нарушении, по его мнению, Порядка и (или) несогласии с результатами ГИА (далее - апелляция). Форма апелляционного заявления в Приложении 13.

Апелляция подается лично выпускником или родителями (законными представителями) несовершеннолетнего выпускника в апелляционную комиссию университета.

Апелляция о нарушении Порядка подается непосредственно в день проведения ГИА, в том числе до выхода из центра проведения экзамена.

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 ректором одновременно с утверждением состава ГЭК.

Апелляционная комиссия состоит из председателя апелляционной комиссии, не менее пяти членов апелляционной комиссии и секретаря апелляционной комиссии из числа педагогических работников университета, не входящих в данный учебный год в состав ГЭК.

Председателем апелляционной комиссии может быть назначено лицо из числа руководителей или заместителей руководителей организаций, осуществляющих образовательную деятельность, соответствующую области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники, представителей организаций-партнеров или их объединений, включая экспертов, при условии, что направление деятельности данных представителей соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники, при условии, что такое лицо не входит в состав ГЭК.

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

На заседание апелляционной комиссии приглашается председатель соответствующей ГЭК, а также главный эксперт при проведении ГИА в форме демонстрационного экзамена.

При проведении ГИА в форме демонстрационного экзамена по решению председателя апелляционной комиссии к участию в заседании комиссии могут быть также привлечены члены экспертной группы, технический эксперт.

По решению председателя апелляционной комиссии заседание апелляционной комиссии может пройти с применением средств видео, конференц-связи, а равно посредством предоставления письменных пояснений по поставленным апелляционной комиссией вопросам.

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

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

Указанные лица должны при себе иметь документы, удостоверяющие личность.

Рассмотрение апелляции не является пересдачей ГИА.

При рассмотрении апелляции о нарушении Порядка апелляционная комиссия устанавливает достоверность изложенных в ней сведений и выносит одно из следующих решений:

с) об отклонении апелляции, если изложенные в ней сведения о нарушениях Порядка не подтвердились и (или) не повлияли на результат ГИА;

д) об удовлетворении апелляции, если изложенные в ней сведения о допущенных нарушениях Порядка подтвердились и повлияли на результат ГИА.

В последнем случае результаты проведения ГИА подлежат аннулированию, в связи с чем протокол о рассмотрении апелляции не позднее следующего рабочего дня передается в ГЭК для реализации решения апелляционной комиссии. Выпускнику предоставляется возможность пройти ГИА в дополнительные сроки, установленные образовательной организацией без отчисления такого выпускника из университета в срок не более четырех месяцев после подачи апелляции.

В случае рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при прохождении демонстрационного экзамена, секретарь ГЭК не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию протокол заседания ГЭК, протокол проведения демонстрационного экзамена, письменные ответы выпускника (при их наличии), результаты работ выпускника, подавшего апелляцию, видеозаписи хода проведения демонстрационного экзамена (при наличии).

В случае рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при защите дипломного проекта, секретарь ГЭК не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию дипломный проект, протокол заседания ГЭК.

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 передается в ГЭК. Решение апелляционной комиссии является основанием для аннулирования ранее выставленных результатов ГИА выпускника и выставления новых результатов в соответствии с мнением апелляционной комиссии.

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

Решение апелляционной комиссии доводится до сведения подавшего апелляцию выпускника в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии.

Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

Решение апелляционной комиссии оформляется протоколом (Приложение 14), который подписывается председателем и секретарем апелляционной комиссии и хранится в архиве.

Приложение 1 Примерные темы дипломных проектов

1. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 188 на кустовой площадке № 6 Большетирского нефтегазоконденсатного месторождения
2. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 200 на кустовой площадке № 7 Большетирского нефтегазоконденсатного месторождения
3. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 1103 на кустовой площадке № 104 Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения
4. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 1122 на кустовой площадке № 105 Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения
5. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 501 на кустовой площадке № 5 Даниловского лицензионного участка
6. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 724 на кустовой площадке № 7 Даниловского лицензионного участка
7. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 2455 на кустовой площадке № 24 Дулисьминского нефтегазоконденсатного месторождения
8. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 2606 на кустовой площадке № 26 Дулисьминского нефтегазоконденсатного месторождения
9. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 68 на кустовой площадке № 107 Ковыктинского газоконденсатного месторождения
10. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 92 на кустовой площадке № 109 Ковыктинского газоконденсатного месторождения
11. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 26334 на кустовой площадке № 2655 Самотлорского нефтяного месторождения
12. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 411 на кустовой площадке № 4 Северо-Могдинского лицензионного участка
13. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 1602 на кустовой площадке № 236 Северо-Конитлорского нефтяного месторождения
14. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 3806 на кустовой площадке № 38 Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения
15. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 4003 на кустовой площадке № 40 Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного
16. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 631 на кустовой площадке № 87 Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения
17. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 663 на кустовой площадке № 89 Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения
18. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 45 на кустовой площадке № 98 Чиканского газоконденсатного месторождения
19. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 77 на кустовой площадке № 100 Чиканского газоконденсатного месторождения
20. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 87 на кустовой площадке № 101 Чиканского газоконденсатного месторождения
21. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 1233 на кустовой № 74 Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения
22. Технология и техника строительства эксплуатационной скважины № 1267 на кустовой площадке № 75 Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения площадке

Приложение 2 Комплект оценочной документации