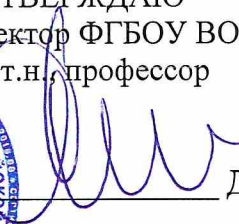


МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Самарский государственный технический университет»
(ФГБОУ ВО «СамГТУ»)

УТВЕРЖДАЮ
Ректор ФГБОУ ВО «СамГТУ»,
д.т.н., профессор




Д. Е. Быков
« 7 » 10 2023 г.

**ПРОГРАММА ВСТУПИТЕЛЬНОГО ЭКЗАМЕНА
в аспирантуру СамГТУ**
по научной специальности

2.4.5. Энергетические системы и комплексы

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

К вступительным испытаниям по программам подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре СамГТУ допускаются лица, имеющие образование не ниже высшего (специалитет или магистратура).

Прием осуществляется на конкурсной основе по результатам вступительных испытаний.

Программа вступительных испытаний по программам подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре по научной специальности 2.4.5. Энергетические системы и комплексы составлена на основании федеральных государственных образовательных стандартов по направлениям, соответствующим укрупненной группе направлений подготовки 13.00.00 Электро- и теплотехника, и охватывает базовые дисциплины подготовки специалистов и магистров по данным направлениям.

2. ЦЕЛЬ ВСТУПИТЕЛЬНОГО ИСПЫТАНИЯ

Вступительные испытания призваны определить степень готовности поступающего к освоению основной образовательной программы аспирантуры по научной специальности 2.4.5. Энергетические системы и комплексы.

3. ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ И КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ВСТУПИТЕЛЬНОГО ИСПЫТАНИЯ

Вступительное испытание проводится в письменной форме в соответствии с установленным приемной комиссией СамГТУ расписанием.

Поступающему предлагается ответить письменно на вопросы и (или) решить задачи в соответствии с экзаменационными заданиями, которые охватывают содержание разделов и тем программы вступительных испытаний. Для подготовки ответа поступающие используют экзаменационные листы, которые впоследствии хранятся в их личном деле.

При приеме на обучение по программам подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре результаты каждого вступительного испытания оцениваются **по пятибалльной шкале**.

Минимальное количество баллов для каждого направления подготовки, подтверждающее успешное прохождение вступительного испытания, составляет **3 балла**.

Шкала оценивания:

«Отлично» – выставляется, если поступающий представил развернутые, четкие ответы на основные вопросы экзаменационного билета.

«Хорошо» – выставляется, если поступающий представил относительно развернутые, четкие ответы на основные вопросы экзаменационного билета;

«Удовлетворительно» – выставляется, если поступающий представил относительно развернутые, четкие ответы на основные вопросы экзаменационного билета, при этом некоторые ответы раскрыты не полностью;

«Неудовлетворительно» – выставляется, если при ответе поступающего основные вопросы билета не раскрыты.

4. ПЕРЕЧЕНЬ РАЗДЕЛОВ, ТЕМ И СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

РАЗДЕЛ 1. ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ И КОМПЛЕКСЫ

1.1 Энергетические ресурсы, типы электростанций и технико-экономические показатели их работы

Энергетические ресурсы. Графики электрической и тепловой нагрузок. Потребители теплоты и электроэнергии. Основные технико-экономические показатели производства электроэнергии и теплоты.

1.2 Химические и термические методы подготовки воды на ТЭС

Химическое обессоливание воды. Схемы обессоливания и области их применения. Химический контроль водного режима тепловых электростанций. Коррозия оборудования ТЭС и методы коррозионной защиты. Очистка сточных вод ТЭС. Водный режим испарителей и методы получения чистого вторичного пара. Классификация и конструкция пленочных, струйных, барботажных и комбинированных деаэраторов. Включение деаэраторов и тепловые схемы ТЭС и теплоснабжения.

1.3 Котельные установки

Типы и классификация котлов. Тракты и основные элементы котла. Виды компоновок котла. Тепловая схема котла. Подготовка топлива к сжиганию. Системы пылеприготовления, размольные устройства. Теплообмен в топке и конвективных поверхностях нагрева. Тепловой расчет паровых котлов и их элементов. Гидродинамика трубных систем с принудительным движением среды и систем с естественной циркуляцией среды. Способы получения чистого пара. Загрязнение, коррозия и эрозия поверхностей нагрева и методы борьбы с ними. Конструкция современных котлов и тенденции их развития. Работа котла при переходных режимах.

1.4 Паротурбинные установки электростанций

Параметры паротурбинных установок, их влияние на экономичность. Работа ступеней турбины. Переменный режим работы турбоустановок. Пуск турбин из различных состояний. Работа турбин на влажном паре, влияние влажности на характеристики турбинной ступени. Конденсационные установки паровых турбин.

1.5 Принципиальные тепловые схемы ТЭС и энергоблоков, методы повышения экономичности паротурбинных электростанций

Методы расчета тепловых схем и исследование их эффективности. Полные тепловые схемы электростанций, выбор основного и вспомогательного оборудования ТЭС. Факторы, влияющие на выбор начальных и конечных параметров. Выбор оптимального распределения регенеративного подогрева воды по ступеням на КЭС и ТЭЦ. Трубопроводы тепловых электростанций и их классификация. Прочностные расчеты трубопроводов. Тепловая изоляция и расчет тепловых потерь.

1.6 Теплофикация и ее энергетическая эффективность

Экономические основы теплофикации. Определение расхода топлива на выработку электроэнергии и тепла на паротурбинных ТЭЦ. Тепловое потребление и классификация

тепловой нагрузки. Схемы отпуска технологического пара и схемы теплоснабжения. Коэффициент теплофикации. Совместная работа ТЭЦ и пиковых котельных.

1.7 Газотурбинные и парогазовые ТЭС

Типы газотурбинных и парогазовых ТЭС. Принципиальные тепловые схемы газотурбинных и парогазовых ТЭС: структура, назначение агрегатов. Эксплуатация и переменные режимы работы энергетических газотурбинных установок. Котлы – утилизаторы в тепловой схеме парогазовых ТЭС. Тепловой и аэродинамический расчеты котлутилизаторов. Особенности комбинированной выработки электроэнергии и тепла на газотурбинных и парогазовых ТЭС. Парогазовые технологии на пылеугольных электростанциях.

1.8 Режимы работы оборудования ТЭС

Энергетические характеристики конденсационных и теплофикационных турбоагрегатов и котельных установок. Экономичные режимы совместной работы агрегатов и блоков ТЭС. Совместная работа ТЭС, ТЭС и АЭС в энергосистемах. Пусковые схемы блоков их различных тепловых состояний. Пиковые и полупиковые электростанции и установки.

1.9 Компоновка главного здания и генплан ТЭС, системы обеспечения работы

Требования к компоновкам. Различные типы компоновок в зависимости от вида топлива и единичной мощности агрегатов. Выбор места сооружения и компоновка генплана ТЭС. Техническое водоснабжение, источники и системы водоснабжения. Выбор систем водоснабжения и их технико-экономическое сопоставление. Топливное хозяйство электростанции. Способы доставки топлива, приемноразгрузочные и размораживающие устройства. Запасы топлива на ТЭС. Системы золошлакоудаления. Схемы газоздушных трактов и оценка их эффективности. Характеристики тягодутьевых машин. Воздуходувки для котлов под наддувом. Методы регулирования производительности тягодутьевых машин.

1.10 Защита окружающей среды от вредных выбросов ТЭС

Воздействие ТЭС на окружающую среду. Дымовые трубы и рассеивание вредных веществ в атмосферу. Предельно допустимые концентрации выбросов и расчет высоты дымовой трубы. Выбор скоростей газов в дымовых трубах. Многоствольные дымовые трубы. Основные направления сокращения водопотребления и сброса сточных вод на ТЭС. Образование шламов на ТЭС и пути их утилизации.

Основная литература

1. Рогалев Н.Д. Тепловые электрические станции / Н.Д. Рогалев, А.А. Дудолин, Е.Н. Олейникова. М.: Издательство МЭИ, 2022. 768 с.
2. Тепловые электрические станции: учебник для вузов. / В.Д. Буров, Е.В. Дорохов, Д.П. Елизаров и др.: под ред. В.М. Лавыгина, А.С. Седлова, С.В. Цанева. – 2-е изд., перераб. и доп. – М.: Издательский дом МЭИ, 2007.
3. Кудинов А.А. Тепловые электрические станции. Схемы и оборудование: учеб. пособие для вузов с грифом УМО. М.: ИНФРА-М, 2022. 325 с.
4. Кудинов А.А., Зиганшина С.К. Энергосбережение в теплоэнергетике и теплотехнологиях: монография. М.: Машиностроение, 2011. 374 с.
5. Кудинов А.А. Горение органического топлива: учеб. пособие для вузов с грифом УМО. М.: ИНФРА-М, 2015. 390 с.

6. Кириллин В.А. Техническая термодинамика / В.А. Кириллин, В.В. Сычев, А.Е. Шейндлин. М: Энергия, 2008. 303 с.
7. Александров А.А. Термодинамические основы циклов теплоэнергетических установок. М.: Издательский дом МЭИ, 2006. 258 с.
8. Цанев С.В. Газотурбинные и парогазовые установки тепловых электростанций / С.В. Цанев, В.Д. Буров, А.Н. Ремезов. М.: Издательский дом МЭИ, 2009. 584 с.

Дополнительная литература

1. Соколов Е.Я. Теплофикация и тепловые сети. М.: Издательский дом МЭИ, 2009. 472с.
2. Росляков П.В. Методы защиты окружающей среды. М.: Издательский дом МЭИ, 2006. 336 с.
3. Абрамов А.И. Повышение экологической безопасности тепловых электрических станций: Учеб. пособие / А.И. Абрамов, Д.П. Елизаров, А.С. Седлов и др.; Под ред. А.С. Седлова. М.: Изд-во МЭИ, 2001. 389 с.
4. Кудинов А.А. Газодинамика: Учеб. пособ. М.: ИНФРА-М, 2011. 336 с.
5. Кудинов А.А. Тепломассообмен: Учеб. пособ. М.: ИНФРА-М, 2012. 375 с.
- 6 Кудинов А.А., Зиганшина С.К. Энергосбережение в котельных установках ТЭС и систем теплоснабжения: монография. М.: ИНФРА-М, 2016. 320 с.
7. Стерман Л.С. Тепловые и атомные электрические станции / Л.С. Стерман, В.М. Лавыгин, С.Г. Тишин. М.: Издательский дом МЭИ, 2010. 464 с.
8. Липов Ю.М., Третьяков Ю.М. Котельные установки и парогенераторы. Ижевск: НИЦ «Регулярная и хаотическая динамика», 2002.
9. Щегляев А.В. Паровые турбины. М.: Энергоатомиздат, 1993.