МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ

«МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХ)

УТВЕРЖДАЮ
Декан Факультета урбанистики и
городского хозяйства
_____ / Л.А. Марюшин/

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

«Электроснабжение промышленных предприятий»

Направление подготовки
13.03.01 Теплоэнергетика и теплотехника

Профиль подготовки
Теплоэнергетические установки, системы и комплексы

Квалификация (степень) выпускника
Бакалавр

Форма обучения
Очная

Москва
2022

1. Цели освоения дисциплины

К **основным целям** освоения дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» следует отнести:

- формирование базовых знаний по вопросам проектирования и эксплуатации комплексных систем энергосбережения промышленных предприятий;
- приобретение навыков расчета и анализа параметров проектирования и эксплуатации комплексных систем энергосбережения промышленных предприятий;
- формирование знаний об основных типах комплексных систем, их конструктивных особенностях и их технических характеристиках;
- общих представлений о качестве и экономичности систем электроснабжения.
- умение польз*о*ваться электроизмерительными приборами.

К **основным задачам** освоения дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» следует отнести:

- ознакомление студентов с методами выбора и обоснования экономически и технически целесообразных решений по электроснабжению потребителей, обеспечивающих требуемые пропускную способность, качество энергии, надежность подачи электроэнергии и электробезопасность;
- формирование у студентов базовых знаний по вопросам проектирования и эксплуатации комплексных систем энергосбережения промышленных предприятий;
- умение рассчитывать величины расчетной нагрузки на различных уровнях системы электроснабжения и компенсации реактивной мощности;
- умение пользоваться электроизмерительными приборами и приспособлениями;
- научить анализировать существующие системы и их элементы, разрабатывать и внедрять необходимые изменения в их структуре с позиций повышения эффективности и электроснабжения;
- научиться подбирать устройства электроники, электрические приборы и оборудование с определенными параметрами и характеристиками;
- умение собирать электрические схемы;

– научить анализировать результаты моделирования, производить поиск оптимизационного решения с помощью всевозможных методов.

2. Место дисциплины в структуре ООП бакалавриата

Дисциплина «Электроснабжение промышленных предприятий» относится к числу профессиональных учебных дисциплин вариативной части базового цикла основной образовательной программы бакалавриата.

«Электроснабжение промышленных предприятий» взаимосвязана логически и содержательно-методически со следующими дисциплинами и практиками ООП:

В базовой части математического и естественнонаучного цикла:

– Математика;
– Физика;
– Электротехника и электроника.

3. Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенные с планируемыми результатами освоения образовательной программы

В результате освоения дисциплины (модуля) у обучающихся формируются следующие компетенции и должны быть достигнуты следующие результаты обучения как этап формирования соответствующих компетенций:

Код компетенции	**В результате освоения образовательной программы обучающийся должен обладать**	**Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине**
ОПК-5	способен проводить измерения электрических и неэлектрических величин на объектах теплоэнергетики и теплотехники	**знать:** Принципы формирования и построения, особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и

		экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС. **уметь:** Выбирать основные параметры элементов СЭС, параметры режимов электрических сетей. Оценивать показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР). **владеть:** Навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС

4. Структура и содержание дисциплины

Общая трудоемкость дисциплины составляет **4** зачетных единиц, т.е. **144** академических часа (из них 90 часа – самостоятельная работа студентов).

Структура и содержание дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» по срокам и видам работы отражены в Приложении 1.

Содержание разделов дисциплины

Седьмой семестр

Введение.

Общие сведения о системах электроснабжения Особенности систем электроснабжения городов, промышленных предприятий, объектов сельского хозяйства и транспортных систем; типы электроприемников, режимы их работы.

Методы расчета электрических нагрузок. Надежность систем электроснабжения

1. Графики электрических нагрузок. Определение средних, среднеквадратичных нагрузок, расхода электроэнергии.

2. Методы определения расчетных нагрузок. Основные параметры и методы расчета надежности СЭС.

3. Методы обеспечения заданного уровня надежности СЭС.

Выбор параметров основного оборудования и элементов СЭС

1. Выбор числа и мощности силовых трансформаторов, места расположения питающих подстанций.

2. Выбор сечения проводов и жил кабелей, шин и шинопроводов.

Режимы работы нейтрали в СЭС

1. Типы нейтралей в СЭС.

2. Выбор режима работы нейтрали в СЭС напряжением до 1000 В и свыше 1000 В.

3. СЭС с глухозаземленными нейтралями.

Требования и выбор заземляющих устройств в СЭС

1. Требования к заземляющим устройствам.

2. Расчет заземляющих устройств.

3. Особенности работы и устройства систем заземления электроустановок в условиях многолетней мерзлоты.

Качество электрической энергии в СЭС.

1. Влияние качества электрической энергии на параметры и режимы работы приемников электрической энергии.

2. Способы и средства повышения качества напряжения в СЭС.

Основы технико-экономических расчетов в СЭС. Экологические требования в СЭС.

1. Методика технико-экономических расчетов.

2. Основные технико-экономические показатели СЭС.

3. Энергосберегающие технологии в СЭС.

4. Экологические требования к СЭС.

5. Образовательные технологии

Методика преподавания дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» и реализация компетентностного подхода в изложении и восприятии материала предусматривает использование следующих активных и интерактивных форм проведения групповых, индивидуальных, аудиторных занятий в сочетании с внеаудиторной работой с целью формирования и развития профессиональных навыков обучающихся:

- подготовка к выполнению практических работ в аудиториях вуза и на мощностях предприятий-партнеров;
- защита и индивидуальное обсуждение выполняемых этапов расчетного задания;
- обсуждение и защита рефератов по дисциплине;

- подготовка, представление и обсуждение презентаций на семинарских занятиях;
- организация и проведение текущего контроля знаний студентов в форме бланкового тестирования;
- использование интерактивных форм текущего контроля в форме аудиторного и внеаудиторного интернет-тестирования;
- проведение мастер-классов экспертов и специалистов по методам современного проектирования и 3D-моделирования источников и систем электроснабжения, а также эффективных методов эксплуатации оборудования и объектов.

Удельный вес занятий, проводимых в интерактивных формах, определен главной целью образовательной программы, особенностью контингента обучающихся и содержанием дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» и в целом по дисциплине составляет 50% аудиторных занятий. Занятия практического типа составляют 25% от объема аудиторных занятий.

6. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины и учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов

В процессе обучения используются следующие оценочные формы самостоятельной работы студентов, оценочные средства текущего контроля успеваемости и промежуточных аттестаций:

В седьмом семестре

Выполнение расчетных заданий (по индивидуальному заданию для каждого обучающегося).

Расчетные работы посвящены выполнению расчета ЛЭП и выбору неизолированных проводов, расчету потерь мощности и электроэнергии в трансформаторе и выбору числа и мощности трансформаторов связи на электростанции.

Оценочные средства текущего контроля успеваемости включают контрольные вопросы и задания в форме бланкового и (или) компьютерного тестирования, для контроля освоения обучающимися разделов дисциплины, защита отчетов по расчетной работе.

Образцы тестовых заданий, заданий расчетных работ, контрольных вопросов и заданий для проведения текущего контроля, приведены в приложении 2.

6.1. Фонд оценочных средств для проведения промежуточной аттестации обучающихся по дисциплине (модулю)

6.1.1. Перечень компетенций с указанием этапов их формирования в процессе освоения образовательной программы. В результате освоения дисциплины (модуля) формируются следующие компетенции

Код компетенции	В результате освоения образовательной программы обучающийся должен обладать
ОПК-5	способен проводить измерения электрических и неэлектрических величин на объектах теплоэнергетики и теплотехники

В процессе освоения образовательной программы данные компетенции, в том числе их отдельные компоненты, формируются поэтапно в ходе освоения обучающимися дисциплин (модулей), практик в соответствии с учебным планом и календарным графиком учебного процесса.

6.1.2. Описание показателей и критериев оценивания компетенций, формируемых по итогам освоения дисциплины (модуля), описание шкал оценивания

Показателем оценивания компетенций на различных этапах их формирования является достижение обучающимися планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю).

Показатель	Критерии оценивания			
	Оценка «неудовлетворительно» (не зачтено) или отсутствие сформированности компетенции	**Оценка «удовлетворительно» (зачтено) или низкой уровень освоения компетенции**	**Оценка «хорошо» (зачтено) или повышенный уровень освоения компетенции**	**Оценка «отлично» (зачтено) или высокий уровень освоения компетенции**
ОПК-5 - способен проводить измерения электрических и неэлектрических величин на объектах теплоэнергетики и теплотехники				
знать: Принципы формирования и построения, особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения	Обучающийся демонстрирует полное отсутствие или недостаточное соответствие следующих знаний: Принципы формирования и построения,	Обучающийся демонстрирует неполное соответствие следующих знаний: Принципы формирования и построения,	Обучающийся демонстрирует частичное соответствие следующих знаний: Принципы формирования и построения,	Обучающийся демонстрирует полное соответствие следующих знаний: Принципы формирования и построения,

расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС.	особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС.	особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС. Допускаются значительные ошибки, проявляется недостаточность знаний, по ряду показателей, обучающийся испытывает значительные затруднения при оперировании знаниями при их переносе на новые ситуации.	особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС, но допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях.	особенности общего значения СЭС. Методы и особенности определения расчетных электрических нагрузок для выбора основных параметров и элементов СЭС. Требования к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения в СЭС, способы и средства их обеспечения. Технические и экономические аспекты компенсации реактивной мощности в СЭС, свободно оперирует приобретенными знаниями.
уметь: Выбирать основные параметры элементов СЭС, параметры режимов электрических сетей. Оценивать	Обучающийся не умеет или в недостаточной степени умеет грамотно Выбирать основные параметры элементов СЭС,	Обучающийся демонстрирует неполное соответствие следующих умений Выбирать основные параметры элементов СЭС,	Обучающийся демонстрирует частичное соответствие следующих умений: Выбирать основные параметры	Обучающийся демонстрирует полное соответствие следующих умений: Выбирать основные параметры

показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР).	параметры режимов электрических сетей. Оценивать показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР).	параметры режимов электрических сетей. Оценивать показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР). Допускаются значительные ошибки, проявляется недостаточность умений, по ряду показателей, обучающийся испытывает значительные затруднения при оперировании умениями при их переносе на новые ситуации.	элементов СЭС, параметры режимов электрических сетей. Оценивать показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР).. Умения освоены, но допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях, переносе умений на новые,	элементов СЭС, параметры режимов электрических сетей. Оценивать показатели качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей. Выбирать способы и средства обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения. Проводить технико-экономическое обоснование применения способов и средств компенсации реактивной мощности (КМР). Свободно оперирует приобретенными умениями, применяет их в ситуациях повышенной сложности.

			нестандартные ситуации.	
владеть: Навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС.	Обучающийся не владеет или в недостаточной степени владеет навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС	Обучающийся владеет базовыми навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС, допускаются значительные ошибки, проявляется недостаточность владения навыками по ряду показателей, Обучающийся испытывает значительные затруднения при применении навыков в новых ситуациях.	Обучающийся частично владеет базовыми навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС, но допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях, переносе умений на новые, нестандартные ситуации.	Обучающийся в полном объеме владеет базовыми Навыками применения теоретических положений и методов к решению практических задач расчета и выбора основных элементов СЭС, свободно применяет полученные навыки в ситуациях повышенной сложности.

Шкалы оценивания результатов промежуточной аттестации и их описание:

Форма промежуточной аттестации: экзамен

Промежуточная аттестация обучающихся в форме экзамена проводится по результатам выполнения всех видов учебной работы, предусмотренных учебным планом по данной дисциплине (модулю), при этом учитываются результаты текущего контроля успеваемости в течение семестра. Оценка степени достижения обучающимися планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю) проводится преподавателем, ведущим занятия по дисциплине (модулю) методом экспертной оценки. По итогам промежуточной аттестации по дисциплине (модулю) выставляется зачет.

Шкала оценивания	Описание
Отлично	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, оперирует приобретенными знаниями, умениями, навыками, применяет их в ситуациях повышенной сложности. Даны исчерпывающие ответы на все три вопроса в билете.
Хорошо	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, оперирует приобретенными знаниями, умениями, навыками, применяет их в ситуациях повышенной сложности. При этом могут быть допущены незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях, переносе знаний и умений на новые, нестандартные ситуации. Даны исчерпывающие ответы на два вопроса в билете и частично на третий.
Удовлетворительно	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, оперирует приобретенными знаниями, умениями, навыками, применяет их в ситуациях повышенной сложности. Даны исчерпывающие ответы на один вопрос в билете и частично на два остальных.
Не удовлетворительно	Не выполнен один или более видов учебной работы, предусмотренных учебным планом. Студент демонстрирует неполное соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, допускаются значительные ошибки, проявляется отсутствие знаний, умений, навыков по ряду показателей, студент испытывает значительные затруднения при оперировании знаниями и умениями при их переносе на новые ситуации.

Фонды оценочных средств представлены в приложениях к рабочей программе.

7. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

а) основная литература:

1. Федоров А.А. Основы электроснабжения промышленных предприятий: учеб. для вузов. / Каменева В.В. - М.: Энергия, 1979.

2. Кудрин Б.И. Электроснабжение промышленных предприятий: учеб. для вузов. - М.: Энергоатомиздат, 1995

3. Анчарова Т.В. Справочник по электроснабжению и электрооборудованию промышленных предприятий и общественных зданий. / Бордухина С.С., Буре А.Б. и др. МЭИ, 2010 - 745с.

4. Шведов Г.В. Электроснабжение городов: электропотребление, расчетные нагрузки, распределительные сети. МЭИ, 2012 - 268с.

5. Федоров А.А. Основы электроснабжения промышленных предприятий. / Каменева В.В. Энергия, 1979 - 400с.

6. Кудрин Б.И. Электроснабжение промышленных предприятий. Энергоатомиздат, 1995 - 670с.

в) программное обеспечение и интернет-ресурсы:

Программное обеспечение не предусмотрено.

Интернет-ресурсы включают учебно-методические материалы в электронном виде, представленные на сайте (http://lib.mami.ru/ebooks/ в разделе «Библиотека».

Варианты контрольных заданий по дисциплине представлены на сайтах: **https://online.mospolytech.ru/**

8. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Мультимедийная аудитория кафедры «Промышленная теплоэнергетика» Ауд. АВ2415, АВ2404 оснащенная оргтехникой и мультимедиа средствами (проектор, ПК и др.).

9. Методические рекомендации для преподавателя

Не предусмотрены.

Программа составлена в соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом высшего образования по направлению подготовки 13.03.01 «Теплоэнергетика и теплотехника» и профилю «Теплоэнергетические установки, системы и комплексы»

Автор

Доцент кафедры «Промышленная теплоэнергетика»
к.т.н., доцент В.Н. Чичерюкин

Программа обсуждена на заседании кафедры «Промышленная теплоэнергетика». Протокол от 26 мая 2022 г. № 11.

Заведующий кафедрой «Промышленная теплоэнергетика»
к.т.н., доцент Л.А. Марюшин

Руководитель ООП Е.А. Чугаев

Приложение 1

Структура и содержание дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий» по направлению подготовки 13.03.01 «Теплоэнергетика и теплотехника»

Раздел		Семестр	Неделя семестра	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу студентов, и трудоемкость в часах					Виды самостоятельной работы студентов					Формы аттестации	
				Л	П/С	Лаб	СРС	КСР	К.Р.	К.П.	РГР	Реф.	К/р	Э	З
	Седьмой семестр	7													
Тема 1	**Введение.** Общие сведения о системах электроснабжения. Особенности систем электроснабжения городов, промышленных предприятий, объектов сельского хозяйства и транспортных систем; типы электроприемников, режимы их работы.	7	1	2			3								
	Семинарское занятие, решение задач **Выдача задания на РГР №1**	7			2		5				+				
Тема 2	**Методы расчета электрических нагрузок. Надежность систем электроснабжения** 1. Графики электрических нагрузок. Определение средних, среднеквадратичных нагрузок, расхода электроэнергии. 2. Методы определения расчетных нагрузок. Основные параметры и методы расчета надежности СЭС. 3. Методы обеспечения заданного уровня надежности СЭС.	7	2-3	2			6								

	Семинарское занятие, решение задач.	7			4		6								
Тема 3	**Выбор параметров основного оборудования и элементов СЭС**	7	4-5	2			6								
	1. Выбор числа и мощности силовых трансформаторов, места расположения питающих подстанций.														
	2. Выбор сечения проводов и жил кабелей, шин и шинопроводов..														
	Семинарское занятие. **Выдача задания на РГР №2. Сдача РГР №1**	7			6		6				+				
Тема 4	**Режимы работы нейтрали в СЭС**	7	6-7	2			6								
	1. Типы нейтралей в СЭС.														
	2. Выбор режима работы нейтрали в СЭС напряжением до 1000 В и свыше 1000 В.														
	3. СЭС с глухозаземленными нейтралями.														
	Выдача задания на РГР №3. Сдача задания №2	7			6		6				+				
Тема 5	**Требования и выбор заземляющих устройств в СЭС**	7	8-9	3			6								
	1. Требования к заземляющим устройствам.														
	2. Расчет заземляющих устройств.														
	3. Особенности работы и устройства систем заземления электроустановок в условиях многолетней мерзлоты.														
	Семинарское занятие»	7			6		8								
Тема 6	**Качество электрической энергии в СЭС.**	7	10-12	3			8								
	1. Влияние качества электрической энергии на параметры и режимы														

	работы приемников электрической энергии.														
	2. Способы и средства повышения качества напряжения в СЭС.														
	Семинарское занятие, решение задач				6		8								
Тема 7	**Основы технико-экономических расчетов в СЭС. Экологические требования в СЭС.**	7	13-17	4			8								
	1. Методика технико-экономических расчетов.														
	2. Основные технико-экономические показатели СЭС.														
	3. Энергосберегающие технологии в СЭС.														
	4. Экологические требования к СЭС.														
	Семинарское занятие. **Сдача РГР №3**	7			6		8				+				
	Форма аттестации	7	18											Э	
	Всего часов по дисциплине в пятом семестре			18	36	0	90								

Приложение 2

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХ)

Направление подготовки: 13.03.01 Теплоэнергетика и теплотехника
ОП (профиль): «Теплоэнергетические установки, системы и комплексы»
Форма обучения: очная

Кафедра: «Промышленная теплоэнергетика»

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО ДИСЦИПЛИНЕ

«Электроснабжение промышленных предприятий»

Москва
2022

Приложение 1

Типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций в процессе освоения образовательной программы в рамках учебной дисциплины

Перечень практических работ по дисциплине

№ п/п	Наименование оценочного средства	Краткая характеристика оценочного средства	Представление оценочного средства в фонд
1	Расчетная работа №1. «Выбор числа и мощности трансформаторов связи на электростанции	Практическая работа направлена на формирование умений и навыков по расчету и выбору числа и мощности трансформаторов связи на электростанции.	Результатом работы является умение применять методы расчета и выбор числа и мощности трансформаторов связи на электростанции.
2	Расчетная работа №2 «Расчет ЛЭП и выбор неизолированных проводов»	Практическая работа направлена на формирование умений по исходным данным и исходной схеме начертить структурную схему с указанием ее параметров. Рассчитать и выбрать проводники, определить потери мощности и напряжения	Результатом работы является умение составлять структурные схемы ЛЭП, рассчитывать и выбирать проводники, определять потери мощности и напряжения.
3	Расчетная работа №3 «Расчет потерь мощности и электроэнергии в трансформаторе»	Практическая работа направлена на формирование умений и навыков по исходным данным определять потери мощности и энергии трансформатора за указанный период времени.	Результатом работы является умение рассчитывать потери мощности и энергии трансформатора за указанный период времени.

Приложение 2

Список экзаменационных вопросов (вопросов для зачёта) по дисциплине

1. Основные характеристики электрических нагрузок.
2. Классификация методов расчета электрических нагрузок.
3. Основные методы расчета электрических нагрузок.
4. Выбор источников питания.
5. Выбор схемы электроснабжения предприятия.
6. Опреление пиковых нагрузок.
7. Выбор сечений проводов.
8. Выбор сечений кабельных линий.
9. Технико-экономические расчеты в электроснабжении.
10. Общие требования к силовым трансформаторным подстанциям.
11. Допустимые систематические перегрузки силовых трансформаторов.
12. Допустимые аварийные перегрузки силовых трансформаторов.
13. Выбор числа и мощности силовых трансформаторов.
14. Общие принципы построения схем внутризаводского распределения электроэнергии.
15. Выбор схем распределительной сети предприятия.
16. Общие сведения о коротких замыканиях.
17. Расчет токов короткого замыкания в установках напряжением выше 1 кВ.
18. Расчет несимметричных токов короткого замыкания.
19. Расчет токов короткого замыкания в установках напряжением до 1кВ.
20. Выбор электрооборудования на напряжение до 1 кВ.
21. Показатели качества электрической энергии.
22. Отклонения и колебания частоты.
23. Отклонения и колебания напряжения.
24. Компенсация реактивной мощности мощности в системе электроснабжения промышленного предприятия.
25. Компенсация реактивной мощности в электрических сетях общего назначения напряжением до 1 кВ.
26. Компенсация реактивной мощности в электрических сетях общего назначения напряжением 6-10 кВ.
27. Монтаж воздушных линий.
28. Прокладка кабелей.
29. Монтаж трансформаторных подстанций и пунктов.
30. Основные вопросы эксплуатации электрических сетей.
31. Эксплуатация воздушных электрических сетей.
32. Альтернативные источники и виды топлива.

33. Методы уменьшения потерь и экономии электроэнергии на предприятии.
34. Определение потерь в различных типах электротехнических устройств.
35. Потери электроэнергии от нелинейных потребителей.
36. Методы естественной компенсации реактивной мощности.
37. Искусственная компенсация реактивной мощности.
38. Типы компенсирующих устройств. Достоинства и недостатки каждого типа.
39. Порядок выбора компенсирующего устройства.
40. Сущность выбора проводников по условиям нагрева.
41. Определение сечения проводника по методу потери напряжения в линии.
42. Критерии выбора мощности трансформаторов.
43. Проверка трансформатора с учётом его перегрузочной способности.
44. Выбор номинальной мощности трансформаторов.
45. Параллельная работа трансформаторов.
46. Уровни напряжения в электрических сетях.
47. Рациональное напряжение. Факторы его выбора.
48. Способы определения рационального напряжения.
49. Схемы питания промышленных предприятий.
50. Типы цеховых трансформаторных подстанций.

Приложение 3

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХ)

Кафедра «Промышленная теплоэнергетика»

ЭКЗАМЕНАЦИОННЫЙ БИЛЕТ № 1

по дисциплине «Электроснабжение промышленных предприятий»
для направления 13.03.01

---

1. Указать категории приёмников электрической энергии и их режимы работы.
2. Что такое «график электрической нагрузки»? Для чего он строится?
3. Указать основные параметры графика электрических нагрузок. Пояснить их физический смысл

Билет рассмотрен и утвержден на заседании кафедры.
Протокол от «___» _____20___г. № ___

Заведующий кафедрой _____ Марюшин Л.А.
(личная подпись)

Приложение 4

Примеры задач для семинарских занятий

Задача 1:

Составить структурную схему электростанции (ЭС), рассчитать и выбрать трансформаторы, определить коэффициент загрузки ($К_з$), полную передаваемую мощность с учетом потерь в трансформаторах ($S_{лэп}$), напряжение линии электропередач *($U_{лэп}$)*. Тип генератора – ТВФ-63, число генераторов ($n_{гру}$) – 2, число блоков подключения *($n_{бл}$)* – 1, активная мощность собственных нужд генератора ($Р_{сн}$) – 10%.

Решение.

Составляется структурная схема ЭС и наносятся данные (рис.1).

Определяется расчетная мощность трансформатора генераторного распределительного устройства (ГРУ):

$$S_{1р} = \sqrt{\left(P_г n_{гру} - P_{min} - P_{сн} n_{гру}\right)^2 + \left(Q_г n_{гру} - Q_{min} - Q_{сн} n_{гру}\right)^2} =$$

$$= \sqrt{\left(63 \cdot 2 - 50 - 6{,}3 \cdot 2\right)^2 + \left(47{,}3 \cdot 2 - 31 - 4{,}7 \cdot 2\right)^2} = 83{,}4 \text{ МВ} \cdot \text{А};$$

$$Q_г = P_г tg\phi_г = 63 \cdot 0{,}75 = 47{,}3\text{Мвар};$$

$$Q_{min} = P_{min} tg\phi_н = 50 \cdot 0{,}62 = 31\text{Мвар};$$

$$P_{сн} = 0{,}1 P_г = 0{,}1 \cdot 63 = 6{,}3\text{Мвар};$$

$$Q_{сн} = P_{сн} tg\phi_г = 6{,}3 \cdot 0{,}75 = 4{,}7\text{Мвар};$$

$$Q_{max} = P_{max} tg\phi_н = 65 \cdot 0{,}62 = 40{,}3\text{Мвар};$$

$$S_{2р} = \sqrt{\left(P_г n_{гру} - P_{max} - P_{сн} n_{гру}\right)^2 + \left(Q_г n_{гру} - Q_{max} - Q_{сн} n_{гру}\right)^2} =$$

$$= \sqrt{\left(63 \cdot 2 - 65 - 6{,}3 \cdot 2\right)^2 + \left(47{,}3 \cdot 2 - 40{,}3 - 4{,}7 \cdot 2\right)^2} = 66 \text{ МВ} \cdot \text{А};$$

$$n'_{гру} = n_{гру} - 1 = 2 - 1 = 1;$$

$$S_{3р} = \sqrt{\left(P_г n'_{гру} - P_{max} - P_{сн} n'_{гру}\right)^2 + \left(Q_г n'_{гру} - Q_{max} - Q_{сн} n'_{гру}\right)^2} =$$

$$= \sqrt{\left(63 - 65 - 6{,}3\right)^2 + \left(47{,}3 - 40{,}3 - 4{,}7\right)^2} = 8{,}6 \text{ МВ} \cdot \text{А}.$$

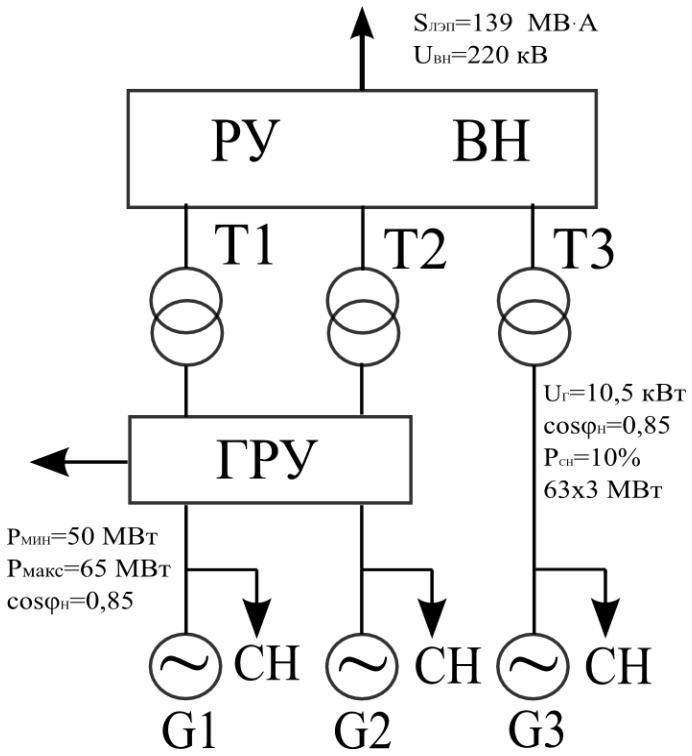


Рис. 1. Структурная схема ЭС

Примечание. Знак «минус» в первой скобке подкоренного выражения означает, что недостающая мощность потребляется из электронагрузочной станции (ЭНС).

$$S_{\text{т.гру}} \geq 0{,}7S_{1\text{р}} = 0{,}7 \cdot 83{,}4 = 57{,}4\text{МВ} \cdot A$$

Определяется расчетная мощность блочного трансформатора

$$S_{\text{бл.р}} = \sqrt{(P_г - P_{\text{сн}})^2 + (Q_г - Q_{\text{сн}})^2} = \sqrt{(63 - 6{,}3)^2 + (47{,}3 - 4{,}7)^2} = = 79{,}1\text{МВ} \cdot \text{А};$$

$$S_{\text{т.бл}} \geq S_{\text{бл.р}} = 79{,}1\text{МВ} \cdot A$$

Определяется передаваемая мощность трансформатора

$$P_{\text{пер}} = P_г n_г - P_{\text{сн}} n_г - P_{\min} = 63 \cdot 3 - 6{,}3 \cdot 3 - 50 = 120{,}1\text{МВ} \cdot \text{А};$$

$$S_{\text{лэп}} = \frac{S_{\text{пер}}}{K_{\text{пот}}} = \frac{P_{\text{пер}}}{\cos\phi_г K_{\text{пот}}} = \frac{120{,}1}{0{,}8 \cdot 1{,}08} = 139\text{МВ} \cdot \text{А};$$

$$K_{\text{пот}} = F(cos\,\phi_г) = F(0{,}8) = 1{,}08.$$

Определятся напряжение передачи

$$U_{\text{вн}} = U_{\text{лэп}} = (1 \ldots 10)P_{\text{пер}} = (1 \ldots 10) \cdot 120{,}1 = 120{,}1 \ldots 1201\text{кВ}$$

Согласно шкале напряжение принимается $U_{\text{вн}}$=220кВ.

Выбираются трансформаторы согласно справочным таблицам.

Для ГРУ – два ТРДЦН 63000-220/10,5	Блочный – один ТД 80000-220/10,5
$U_{вн}$=*230 кВ*	$U_{вн}$=*242 кВ*
$U_{нн}$=*11 кВ*	$U_{нн}$=*10,5 кВ*
$\Delta P_{хх}$=*70 кВт*	$\Delta P_{хх}$=*70 кВт*
$\Delta P_{кз}$=*265 кВт*	$\Delta P_{кз}$=*315 кВт*
$и_к$=*11,5%*	$и_к$=*11%*
$i_{хх}$=*0,5%*	$i_{хх}$=*0,45%*

Определяются коэффициенты загрузки трансформаторов

$$K_{\text{з.гру}} = \frac{S_{\text{ф.гру}}}{nS_{\text{т.гру}}} = \frac{83{,}4}{2 \cdot 63} = 0{,}66;$$

$$K_{\text{з.бл}} = \frac{S_{\text{з.бл}}}{S_{\text{т.бл}}} = \frac{79{,}1}{80} = 0{,}99$$

Наносятся необходимые данные ($S_{\text{лэп}}$, $U_{\text{лэп}}$) на структурную схему.

Ответ: На ЭС выбраны трансформаторы связи ГРУ – два ТРДНЦ 63000-220/10,5; $К_{\text{з.гру}}$=0,66; БЛ – ТДЦ 80000-220/10,5; $К_{\text{з.бл}}$=0,99; $S_{\text{лэп}}$=139 МВ·А.

Задача 2:

Дано: из задания №1 $S_{\text{пер}}$=139 МВ·А, $U_{\text{пер}}$=220 кВ. Марка провода – А, $\cos\varphi_{\text{лэп}}$=0,85; $Т_м$=4000 ч. Необходимо составить структурную схему ЛЭП, рассчитать и выбрать проводники, определить потери мощности и напряжения.

Решение.

Составляем структурную схему ЛЭП и наносим данные (рис.2).

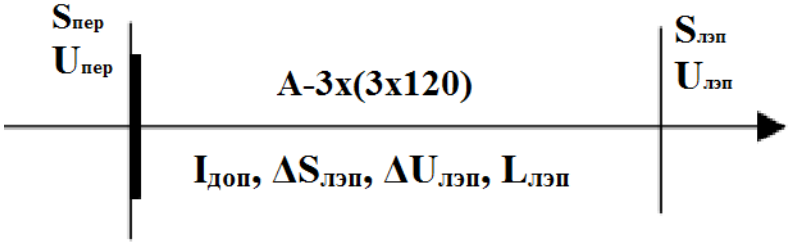


Рис. 2. Структурная схема ЛЭП

По имеющимся данным определяем расчетное сечение провода и приводим его к стандартному значению.

$$S_{\text{эк}} = \frac{I_{\text{maxp}}}{j_{\text{эк}}} = \frac{365{,}2}{1{,}1} = 332\text{мм}^2,$$

$$I_{\text{maxp}} = \frac{S_{\text{пер}}}{\sqrt{3}U_{\text{пер}}} = \frac{139 \cdot 10^3}{1{,}73 \cdot 220} = 365{,}2\text{А},$$

$$j_{\text{эк}} = F(T_м, \text{алюминий}) = F(4000, \text{алюминий}) = 1{,}1\ \text{А/мм}^2.$$

По справочным материалам выбирается провод для наружной прокладки высоковольтной линии (ВЛ).

$$A-3\times(3\times120), I_{\text{доп}}=3\times375\text{А}.$$

Определяется оптимальная длина ЛЭП

$$L_{\text{лэп}}=(0{,}3\ldots1)U_{\text{пер}}=(0{,}3\ldots1)220=66\ldots220\text{км}.$$

Принимаем $L_{\text{лэп}}$=100 км.

Определяем сопротивление ЛЭП.

$$R_{\text{лэп}}=\frac{1}{n_{\text{лэп}}}r_0L_{\text{лэп}}=\frac{1}{3}\cdot0{,}28\cdot100=9{,}3\text{Ом},$$

$$r_0=\frac{10^3}{\gamma S}=\frac{10^3}{30\cdot120}=0{,}28\text{Ом/км},$$

$$X_{\text{лэп}}=x_0L_{\text{лэп}}=0{,}4\cdot100=40\text{Ом}.$$

Определяем потери мощности в ЛЭП

$$\Delta P_{\text{лэп}}=\left(\frac{S_{\text{пер}}}{n_{\text{лэп}}U_{\text{пер}}}\right)^2R_{\text{лэп}}=\left(\frac{139}{3\cdot220}\right)^2\cdot9{,}3=0{,}4\text{МВт},$$

$$\Delta Q_{\text{лэп}}=\left(\frac{S_{\text{пер}}}{n_{\text{лэп}}U_{\text{пер}}}\right)^2X_{\text{лэп}}=\left(\frac{139}{3\cdot220}\right)^2\cdot40=1{,}8\text{Мвар},$$

$$\Delta S_{\text{лэп}}=\sqrt{\Delta P_{\text{лэп}}^2+\Delta Q_{\text{лэп}}^2}=\sqrt{0,4^2+1,8^2}=1{,}84\text{МВ}\cdot\text{А}.$$

Принимаем $\Delta S_{\text{лэп}}$=2, тогда с учетом потерь

$$S_{\text{лэп}}=S_{\text{пер}}-\Delta S_{\text{лэп}}=139-2=137\text{Ом}.$$

Определяем потери напряжения в ЛЭП

$$\Delta U_{\text{лэп}}=\frac{10^2}{n_{\text{лэп}}U_{\text{лэп}}^2}P_{\text{пер}}L_{\text{лэп}}(r_0+x_0tg\phi_{\text{лэп}})=$$

$$=\frac{10^2}{3\cdot220^2}\cdot118{,}2\cdot100\cdot(0{,}28+0{,}4\cdot0{,}62)=4{,}3\%,$$

$$P_{\text{пер}}=S_{\text{пер}}\cos\phi_{\text{лэп}}=139\cdot0{,}85=118{,}2\text{МВт}.$$

$$\Delta U'_{\text{лэп}}=U_{\text{пер}}\Delta U_{\text{лэп}}0{,}01=220\cdot4{,}3\cdot0{,}01=9{,}46\text{кВ}.$$

Ответ.

$$\text{ВЛ}-A-3\times(3\times120), I_{\text{доп}}=3\times375\text{А}, L_{\text{лэп}}=100\text{км},$$

$$\Delta S_{\text{лэп}}=2\text{МВ}\cdot A, \Delta U_{\text{лэп}}=4{,}3\%.$$

Задача 3:

Для трансформатора с указанными данными определить потери мощности и энергии за год.

Дано: Трансформатор – ЭС-Бл.

ТД 80000-220/10,5

$\Delta P_{хх}$= 79 кВт

$\Delta P_{кз}$= 315 кВт

$и_{кз}$= 11%

$i_{хх}$= 0,45%

$К_з$= 0,99

cosφ= 0,8

$Т_м$= 5000ч

t= 5500ч

Решение.

Определяем потери активной, реактивной и полной мощности трансформатора

$$\Delta P_{об} = \Delta P_{ст} + \Delta P_{об} K_з^2 = 79 + 315 \cdot 0{,}99^2 = 387{,}7\text{кВт} \approx 3{,}9 \cdot 10^2\text{кВт};$$

$$\Delta P_{об} \approx \Delta P_{кз} \approx 315\text{кВт};$$

$$\Delta P_{ст} \approx \Delta P_{хх} \approx 79\text{кВт}.$$

$$\Delta Q_т = \Delta Q_{ст} + \Delta Q_{рас} K_з^2 = 3{,}6 \cdot 10^2 + 88 \cdot 10^2 \cdot 0{,}99^2 = 89{,}9 \cdot 10^2\text{квар};$$

$$\Delta Q_{ст} \approx i_{хх} S_{н.т} \cdot 10^{-2} = 0{,}45 \cdot 80000 \cdot 10^{-2} = 360\text{квар};$$

$$\Delta Q_{рас} \approx u_{кз} S_{н.т} \cdot 10^{-2} = 11 \cdot 80000 \cdot 10^{-2} = 88 \cdot 10^{-2}\text{квар};$$

$$\Delta S_т = \sqrt{\Delta P_т^2 + \Delta Q_т^2} = \sqrt{(3{,}9 \cdot 10^2)^2 + (89{,}9 \cdot 10^2)^2} = 90{,}1 \cdot 10^2\text{кВ} \cdot \text{А}.$$

Определяем потери активной, реактивной и полные потери энергии в трансформаторе

$$\Delta W_{а.т} = \Delta W_{ст} + \Delta W_{об} = \Delta P_{ст} t + \Delta P_{об} K_з^2 \tau = \Delta P_{хх} t + \Delta P_{кз} K_з^2 \tau =$$

$$= 79 \cdot 5500 + 315 \cdot 0{,}99 \cdot 3500 = 1{,}5 \cdot 10^6\text{кВт} \cdot \text{ч};$$

$$\Delta W_{р.т} = S_{н.т}(i_{хх} t + u_{кз} K_з^2 \tau) \cdot 10^2 =$$

$$= 80000 \cdot (0{,}45 \cdot 5500 + 11 \cdot 0{,}99^2 \cdot 3500) \cdot 10^{-2} = 32{,}2 \cdot 10^6\text{квар} \cdot \text{ч};$$

$$\Delta W_т = \sqrt{\Delta W_{а.т}^2 + \Delta W_{р.т}^2} = \sqrt{(1{,}5 \cdot 10^6)^2 + (32{,}2 \cdot 10^6)^2} = 34{,}5 \cdot 10^6\text{кВ} \cdot А \cdot \text{ч}.$$